



**Актуализация схемы теплоснабжения муниципального  
образования городской округ город Surgut  
до 2035 года по состоянию на 2016 год**

**Обосновывающие материалы**

**КНИГА 11**

**Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и  
техническое перевооружение**

Муниципальный контракт  
№33-ГХ от 04 июля 2017 г.

г. Surgut  
2017 г.

## АННОТАЦИЯ

Данная работа выполнена в соответствии с Муниципальным контрактом №33-ГХ от 04 июля 2017 года (далее по тексту – муниципальный контракт) между муниципальным казенным учреждением «Дирекция дорожно-транспортного и жилищно-коммунального коммунального комплекса» и обществом с ограниченной ответственностью «Электронсервис».

Цель настоящей работы: Актуализация схемы теплоснабжения города Сургута утв. Постановлением Администрации города Сургута № 2487 от 06.04.2017 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Сургута по результатам публичных слушаний» в соответствии с требованиями:

- Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Технического задания на выполнение настоящей работы.

В соответствии с п. 22 Постановления, Схема теплоснабжения подлежит ежегодно актуализации в отношении следующих данных:

а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;

е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;

з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

# ОГЛАВЛЕНИЕ

АННОТАЦИЯ .....	2
ОГЛАВЛЕНИЕ .....	4
КНИГА 11. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ .....	5
А) ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ .....	5
Б) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ.....	101

## **КНИГА 11. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ**

### **а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей**

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения МО ГО город Сургут определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Книге 7 обосновывающих материалов «Мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», Книге 8 обосновывающих материалов «Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования.

Оценка финансовых затрат для реализации проектов по реконструкции и строительству тепловых сетей выполнена по укрупненным показателям сметной стоимости на виды работ и материалы применяемые теплоснабжающими организациями города Сургута.

Также для определения величины капитальных вложений выполнен анализ стоимостей проектов реконструкции и нового строительства трубопроводов тепловых сетей в г. Сургуте и применён метод проектов-аналогов.

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепла на каждом этапе планируемого периода представлено в таблице 11.1, тепловых сетей по направлениям (присоединения перспективных потребителей и обеспечение требуемых показателей надёжности) – в таблицах 11.2 (а, б, в, г), а сводные данные по тепловым сетям - в таблице 11.4.

В качестве основных данных для планирования инвестиций, используются данные действующей схемы теплоснабжения Сургута, материалы долгосрочных программ развития ТСО и технические решения по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей, предлагаемые в настоящей работе.

При планировании объёмов инвестиций сохраняется ряд мероприятий действующей схемы теплоснабжения города Сургута, при этом производится их индексация в стоимостные показатели 2017 г. Мероприятия, стоимость которых принимается по данным ТСО в ценах будущих периодов, также приводятся по стоимостным показателям к уровню 2017 г.

Оценочные данные по стоимости ремонта ветхих тепловых сетей приведены в таблице 11.3.

Таблица 11.1 - Объемы инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепла

№ в соответствии со схемой	Наименование источника	Балансовая принадлежность	Планируемые мероприятия	Цели реализации мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.								
					всего	в том числе по годам							
						2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
104	Котельная № 5	СГМУП «ГТС»	- техническое перевооружение технологических трубопроводов обвязки сетевых насосов и коллекторов в соответствии с установленной мощностью 10,32 Гкал/час - устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)		6,7	1,695	0,5		3,7	0,805			
106	Котельная № 6	СГМУП «ГТС»	Всего, в том числе:	Повышение эффективности и надежности работы котельной, снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии	4,721	4,721							
			- техническое перевооружение с заменой водогрейных котлов ВВД 1.8№3 и №4 на котлы Vissman Vitoplex 100LSи переводом котельной на двухконтурную схему теплоснабжения с разработкой проектной документации и ЭПБ проекта. - устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)		2,421	2,421							
					2,3	2,3							
107	Котельная № 7	СГМУП «ГТС»	Всего, в том числе:	Повышение эффективности и надежности работы котельной, снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии	72,8				72,8				
			реконструкция котельной с заменой на автоматизированную котельную установленной мощностью 7 МВт. с двухконтурной системой теплоснабжения - устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)		70,6				70,6				
					2,2				2,2				
108	Котельная № 9	СГМУП «ГТС»	Всего, в том числе:	Повышение эффективности и надежности работы котельной, снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии	20,552	18,052			0,5	2			
			- реконструкция котельной с заменой на автоматизированную котельную установленной мощностью 7 МВт. с двухконтурной системой теплоснабжения согласно проекту (2 этап) - устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)		18,052	18,052							
					2,5				0,5	2			
109	Котельная № 13	СГМУП «ГТС»	устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)	Повышение надежности работы котельной	1,6			0,1	0,9	0,6			
112	Котельная № 21	СГМУП «ГТС»	устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)	Повышение надежности работы котельной	1,6			0,1	0,9	0,6			
500	Котельная № 1 пос. Юность	СГМУП «Тепловик»	- устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)		4,6			0,4	2,5	1,7			
303	Котельная № 5 пос. Таежный	СГМУП «Тепловик»	Мероприятия по доведению тепловой мощности существующих котлов до установленной, реконструкция станции ХВО	Повышение надежности работы котельной	3,3	0,3	3						
309	Котельная № 11 пос. Снежный	СГМУП «Тепловик»	Мероприятия по доведению тепловой мощности существующих котлов до установленной	Повышение надежности работы котельной	3,8	0,5	3,3						
304	Котельная № 8 пос. Лунный	СГМУП «Тепловик»	- устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)	Повышение и надежности работы котельной	2,5			0,2	1,4	0,9			
306	Котельная № 9 пос. Медвежий угол	СГМУП «Тепловик»	Вывод оборудования котельной из работы в связи с его износом и подключение потребителей на новую котельную в К-45 с переоборудованием в ЦТП	Повышение надежности обеспечения теплом потребителей, снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии	8,5					0,8	7,7		
4	ПКТС	ООО «СГЭС»	1). Выполнение СМР и ввод в эксплуатацию мероприятий по 1 этапу техническому перевооружению ПКТС согласно выполненной рабочей документации 1515-П-ИП/Т ООО «ПРОТЭК» для увеличения пропускной способности обратного трубопровода тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» и повышения экономичности за счет: - замены четырех существующих перекачивающих насосов типа СЭ2500-60-11 в группе ПН-7...ПН-12 на более высоконапорные с меньшей производительностью типа Wilo SCP 400/660DV и сохранением за счет этого существующей установленной мощности электродвигателей; - установка индивидуальных высоковольтных преобразователей частоты для четырех новых высоконапорных перекачивающих насосов типа Wilo SCP 400/660 DV, что позволяет обеспечить снижение потребления электроэнергии группой ПН-7...ПН-12 за отопительный сезон с 6 847 928 кВт*ч до 4 893 520 кВт*ч (снижение на 1 954 408 кВт*ч или на 28,54%) для существующей величины подключенной тепловой нагрузки по состоянию на 01.09.2016 года. 2). Выполнение СМР и ввод в эксплуатацию мероприятий по 2 этапу техническому перевооружению ПКТС согласно выполненной рабочей документации 1515-П-ИП/Т ООО «ПРОТЭК» для увеличения пропускной способности обратного трубопровода тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» и повышения экономичности за счет:	Повышение эффективности и надежности работы котельной	362,2		95,5	130,7	136				

№ в соответствии со схемой	Наименование источника	Балансовая принадлежность	Планируемые мероприятия	Цели реализации мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.							
					всего	в том числе по годам						
						2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031
			<p>- перекладки с увеличением диаметров с 2Ø1020 мм на 2Ø1220 мм существующих участков трубопроводов тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС» по территории промплощадки ПКТС суммарной длиной L = 136 м;</p> <p>- прокладки дополнительного обратного трубопровода от точки слияния потоков от коллекторных №1 и №2 до общего всасывающего коллектора группы перекачивающих насосов ПН-8, ПН-10, ПН-12 диаметром 1 Ø820 мм L = 275 метров (с установкой на трубопроводе задвижек, регулирующего клапана и строительством нового павильона для запорной арматуры);</p> <p>- прокладки дополнительного подающего трубопровода от ввода в ПКТС до точки разветвления на коллекторные №1 и №2 с ответвлением к общему всасывающему коллектору сетевых насосов СН-4-СН-6 диаметром 1 Ø820 мм L = (221 +82) = 303 метра (с установкой на трубопроводе задвижек, регулирующего клапана и строительством нового павильона для запорной арматуры);</p> <p>- замены двух оставшихся перекачивающих насосов типа СЭ2500-60-11 в группе ПН-7-ПН-12 на более высоконапорные с меньшей производительностью типа Wilo SCP 400/660DV</p> <p>3). Выполнить проектные работы по системам защиты:</p> <p>- потребителей города от внезапного повышения давления по схеме «частичной рассечки» с использованием существующих клапанов РК-1 и РК-2 в коллекторных №1 и №2 (расширение АСУТП с установкой трехфазного бесперебойного источника питания мощностью 15 кВт);</p> <p>- защите внутреннего тракта сетевой воды ПКТС и сальниковых компенсаторов на тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС»: за счет установки на напорном коллекторе насосов ПН-7-ПН-12 двух быстродействующих сбросных клапанов БКС-3 и БКС-4 (Bermad или Raphael DN200, PN16(25)) включенных по схеме «предупреждение гидравлического удара».</p> <p>4). Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию двух систем защиты при аварийном отключении высоконапорных перекачивающих насосов в группе ПН-7-ПН-12 согласно выполненного проекта, в том числе:</p> <p>- защита потребителей города от внезапного повышения давления по схеме «частичной рассечки» с использованием существующих клапанов РК-1 и РК-2 в коллекторных №1 и №2;</p> <p>- защита внутреннего тракта сетевой воды ПКТС и сальниковых компенсаторов на тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС» по схеме «предупреждение гидравлического удара».</p> <p>5). Выполнить проектные работы по установке дополнительного перекачивающего насоса типа Wilo SCP 400/660DV с реконструкцией схемы электроснабжения 6,0 кВ котельной и установкой индивидуального высоковольтного преобразователя частоты.</p> <p>6). Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию дополнительного перекачивающего насоса ПН-13 типа Wilo SCP 400/660DV с индивидуальным преобразователем частоты.</p> <p>7). Выполнить проектные работы по техническому перевооружению внутреннего тракта сетевой воды ПКТС предусматривающие:</p> <p>- монтаж двух автоматизированных узлов подпитки зоны теплоснабжения ЦЖР от теплоисточников СГРЭС-1 (с ввода тепломагистрали) и СГРЭС-2 (через коллекторную №2) для работы ПКТС в автономном режиме при аварийных ситуациях в отопительном сезоне;</p> <p>- замену трех существующих комплектов составных теплосчетчиков на входе и выходе из ПКТС с заменой типов расходомеров и установкой струевыпрямителей (в связи с наличием отказов существующих расходомеров при увеличении расходов и значительном нарушении балансов по ПС и ОС).</p> <p>8). Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию (согласно выполненного проекта):</p> <p>- двух автоматизированных узлов подпитки зоны теплоснабжения ЦЖР от теплоисточников СГРЭС-1 (с ввода тепломагистрали) и СГРЭС-2 (через</p>									



№ в соответствии со схемой	Наименование источника	Балансовая принадлежность	Планируемые мероприятия	Цели реализации мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.								
					всего	в том числе по годам							
						2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
			коллекторную №2); - трех существующих комплектов составных теплосчетчиков на входе и выходе из ПКТС с заменой типов расходомеров и установкой струевыпрямителей. 9). Выполнить диагностирование и экспертизу котлов КВГМ-50 ст.№2 и КВГМ-100 ст.№5		<b>1</b>		1						
999	Котельная К-45	ООО «СГЭС»	Выполнить по имеющемуся проекту ввод в эксплуатацию второй очереди котельной установленной тепловой мощностью в 40 Гкал/час (2 водогрейных котла типа Eurotherm-23 по 20 Гкал/ч), что позволит увеличить установленную мощность с Qуст = 60 Гкал/ч до Qуст = 100 Гкал/ч и обеспечить подключение перспективных тепловых нагрузок на период до 2018-2019 гг.	Теплоснабжение потребителей Западного жилого района	<b>115</b>		65	45	5				
500	Новая очередь котельной пос. Юность	СГМУП «Тепловик»	Строительство второй очереди котельной в пос. Юность		<b>174</b>		<b>10</b>	<b>84</b>	<b>80</b>				
11	ПВК на 3-й тепловывод	ТСО не определена	Строительство новой ПВК		<b>375</b>								375
801	Котельная п.Лесной	ЗАО «Сургутспецстрой»	Замена на газовую котельную		<b>7</b>						7		
15	Котельная №15 (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной в районе Югорского тракта, установленной мощности – 10 Гкал	Теплоснабжение потребителей района П-9	<b>50</b>				50				
18, 19	Котельная №№ 18, 19 (проект)	ТСО не определена	Строительство котельных в районе Югорского тракта, суммарной установленной мощности – 1,0 Гкал	Теплоснабжение потребителей района П-12	<b>8</b>						8		
1001	БМК-48 (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной БМК-48 в мкр.48	Теплоснабжение потребителей жилого района мкр. 48	<b>30</b>						30		
51	Котельная (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной в мкр.51	Теплоснабжение потребителей Западного жилого района мкр. 51	<b>145</b>					145			
н/д	Котельная (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной в мкр. СЗП1	Теплоснабжение потребителей жилого района мкр. СЗП1	<b>350</b>							350	
10	Котельная №10 (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной №10 в Пойме-2,3	Теплоснабжение потребителей жилого района Пойма-2,3	<b>375</b>						375		
12	Котельная №12 (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной №12 в кв.П-6	Теплоснабжение потребителей района П-6	<b>9</b>						9		
9424	Газовая котельная (проект)	ТСО не определена	Строительство газовой котельной в п. ЦПКРС, установленной мощностью – 10,32 Гкал.	Теплоснабжение потребителей п.ЦПКРС	<b>51,6</b>	51,6							
1	СГРЭС-1	филиал ПАО «ОГК-2»-СГРЭС-1	Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию (согласно выполненного проекта ЗАО «ПИЦ Урал ТЭП») по тех. перевооружению теплофикационного комплекса для нужд филиала ПАО ОГК-2- СГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода)	Повышение надежности и живучести в аварийных ситуациях.	<b>25</b>								25
<b>Всего по источникам тепловой энергии:</b>					<b>2208,473</b>	<b>76,868</b>	<b>178,3</b>	<b>260,5</b>	<b>280,4</b>	<b>223,705</b>	<b>438,7</b>	<b>350</b>	<b>400</b>

\* - объемы инвестиций и их ежегодное распределение носят прогнозный характер и подлежат уточнению на последующих стадиях проектирования

Таблица 11.2 а - Объемы инвестиций в строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	12		Спортивный центр с универсалн	49,31	0,065	2018	75146	605,33
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	16	2ТК1	Перспектива по Ген. плану	100	0,15	2023	72582	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	17	ТК-23	ООО "Газпром трансгаз Сургут"	100	0,15	2018	72967	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	17		Спортивный центр с универсалн	30	0,05	2018	74451	257,79
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	17	ТК-2-34 (ТК-21)	Спортивный центр с универсалн	75	0,05	2018	75035	644,48
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	19	ТК-2-3Ш (ТК-37)	ООО "Скорпио"	100	0,1	2018	73050	1753,70
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	19	ТК-2-3Б (ТК-31)	кв. 19 Перспектива по ГП	100	0,15	2023	73051	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20	УТ-1		2	0,5	2023	73203	247,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20	УТ-1		22,5	0,2	2023	73217	1759,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20	7ТК-2	УТ-1	97,9	0,5	2023	73215	12104,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20		УТ-2	102	0,5	2023	73214	12610,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20	3ТК29	УТ-2	400,5	0,5	2023	73230	49516,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	9-УТ11	Жилой дом	49,75	0,125	2022	72654	1090,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	9УТ10		127,25	0,125	2021	72650	2788,94
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	9УТ10	Жилой дом	17,72	0,125	2021	72649	388,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	30	БТПП-1	Точка подключения к магистральным тепловым сетям	17	0,2	2018	75040	1329,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	30	Уз.2	Уз.1	150	0,1	2018	75416	2640,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	30	БТПП-1	Точка подключения к распределительным тепловым сетям	15	0,2	2018	75038	1172,73
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	30	Уз.3	Уз.4	55	0,08	2018	75413	771,66
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	УТ-8	Жилой дом №7	35,44	0,1	2018	72861	621,51
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30		Жилой дом	30,63	0,125	2021	72652	671,32
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	УТ-8	Жилой дом №8	234,6	0,08	2021	72645	3291,44
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	9УТ9	Д/с на 300 мест	41,25	0,08	2018	72647	578,74
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	УТ1	Ветеринарная клиника	37,79	0,032	2018	75158	185,55
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31	УТ проект	Жилой дом	39,75	0,1	2018	72632	697,10

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31	9ТК2-5 (УТ-2)	ООО "УК"Центр Менеджмент"	100	0,08	2017	72656	1403,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31	УТ проект	Подземная автостоянка	8,54	0,05	2018	72635	73,38
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31	ТК-102-7 (УТ-1)	УТ проект	12,41	0,15	2018	72631	812,29
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31	ТК-102-6 (УТ-6)	ООО "Еврострой-Инвест"	100	0,15	2017	72629	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	УТ3	Кафе (мкр.32)	91,79	0,065	2023	73321	1126,81
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32		УТ-6	73,71	0,15	2018	72825	4824,65
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	УТ4	Многофункциональный комплекс (	126,8	0,1	2023	72612	2223,69
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	УТ-6	МЖД (мкр.32)	27,74	0,15	2018	72824	1815,71
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	УТ3	Общеобразовательная школа на 9	38,57	0,1	2019	73197	676,40
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	УТ-6	Автостоянка	13	0,05	2018	72821	111,71
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	ТК-78-4 (ТК78-5)	ООО "Золотое время" Общественн	44,21	0,08	2023	73192	620,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	33		Средняя общеобразовательная шк	86,62	0,08	2019	74280	1215,28
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	33	9ТК1А (ТК)	ООО "Формат плюс" (жилой дом)	100	0,15	2017	72718	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	33	ТК-98-1 (УТ-6)	Средняя общеобразовательная шк	83,51	0,125	2019	74279	1830,29
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	34	ТК-1-А (УТ-9)	Средняя общеобразовательная шк	67	0,15	2018	72616	4385,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК	Жилой дом №2 (мкр.37)	41,76	0,08	2019	72725	585,89
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37		Ж/д мкр.37	13,13	0,08	2019	72736	184,21
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37		Парковка (мкр.37)	53,1	0,1	2019	72741	931,21
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК	Ж/д мкр.37	28,94	0,08	2019	72734	406,03
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	КРП мкр.37		53,72	0,2	2019	72827	4199,93
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	УТ проект	КРП мкр.37	346,85	0,2	2019	73248	27117,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37		ТК	46,67	0,2	2019	72828	3648,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК	Жилой дом №4 (мкр.37)	13,37	0,08	2019	72728	187,58
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37			102,21	0,15	2019	72737	6690,11
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК		86,48	0,15	2019	72729	5660,51

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК	Жилой дом №3 (мкр.37)	22,23	0,08	2019	72732	311,89
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК	ТК	196,1	0,15	2019	72726	12835,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37		Ж/д мкр.37	14,08	0,08	2019	72739	197,54
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	11А		МБОУ СОШ №32	86	0,08	2018	74456	1206,58
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	13А	1ТК10Б	Свято-Троицкий Собор	146,72	0,065	2018	75148	1801,13
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	15А	ТК	МБОУ "СОШ№5"	100	0,15	2018	74274	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	16А	ТК48-9	Средняя общеобразовательная шк	100	0,15	2018	74275	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Общеобразовательная школа (мкр	60,71	0,15	2023	72609	3973,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	94	0,25	2017	73205	8630,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	83,9	0,2	2021	73198	6559,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Детские сад на 300 мест (мкр.	52,08	0,1	2018	73199	913,33
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	Уз.		55,98	0,065	2023	73201	687,21
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №2 (мкр.20А)	24,7	0,2	2022	73208	1931,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	10 этажный жилой дом (поз.3)	37,99	0,1	2017	73209	666,23
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	Уз.	УТ	48,92	0,25	2023	73210	4491,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	КРП-2 мкр. 20А		2	0,25	2023	73212	183,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ-2	КРП-2 мкр. 20А	125	0,25	2023	73213	11477,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	63,91	0,25	2023	73222	5868,10
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	82,7	0,25	2019	73224	7593,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	119	0,25	2019	73202	10926,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №4 (мкр.20А)	21,29	0,1	2019	72996	373,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №4 (мкр.20А)	27,3	0,15	2020	73229	1786,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ(сущ.)	Хореографическая школа	10	0,065	2017	72622	122,76
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	54,2	0,25	2017	72775	4976,55
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №5 (мкр.20А)	36,24	0,15	2020	72773	2372,07
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	КРП-1	УТ	21	0,25	2017	72772	1928,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А		Уз.	2	0,25	2023	73227	183,64

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Жилой дом на 149 кв.	23,97	0,1	2019	72856	420,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	КРП-4 мкр. 30А		1	0,2	2020	72986	78,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Жилой дом на 237 кв.	61,15	0,1	2019	72848	1072,39
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	УТ-8	БТПП-2	90	0,15	2023	72862	5890,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Подземная стоянка, 50 машиноме	84,93	0,065	2020	72983	1042,60
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	9ТК2-7 (УТ-5)	КРП-4 мкр. 30А	389,78	0,25	2019	72968	35788,89
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Жилой дом на 165 кв.	39,16	0,1	2019	72971	686,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Общественный туалет	17,6	0,032	2019	72973	86,42
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А		ТК	60,47	0,1	2019	72974	1060,46
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А		ТК	229,08	0,2	2020	72976	17909,89
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	ТК	31,56	0,15	2020	72977	2065,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	ТК	112,41	0,2	2020	72979	8788,42
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Школа на 725 мест	50,69	0,1	2020	72981	888,95
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Д/с на 300 мест	59,48	0,08	2020	72985	834,50
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		Пищевой блок	5,87	0,1	2021	73163	102,94
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ2		165,75	0,1	2021	73162	2906,76
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ4	УТ2	178,83	0,2	2021	73160	13981,25
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ1	УТ4	169,25	0,2	2021	73158	13232,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ3	Кожно-венерологический диспанс	39,64	0,1	2021	75009	695,17
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ1	УТ2	154,59	0,25	2021	73172	14194,17
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ6	Частная клиника	38,1	0,08	2021	73171	534,54
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ6	Частная клиника	34,05	0,08	2021	73169	477,72
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ5	УТ6	43,71	0,15	2021	73167	2861,02
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ5	УТ7	170,9	0,1	2021	72661	2997,07
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		Центр реабилитации и профилакт	13,47	0,05	2021	72663	115,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ7	ТК	26,48	0,08	2021	72665	371,51
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	ТК		13,83	0,05	2021	72666	118,84
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		Вспомогательный корпус	25,07	0,05	2021	72668	215,43
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ7	Стоматология	211,01	0,05	2021	72670	1813,21
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	ТК	Станция скорой медецинской пом	21,17	0,05	2021	72672	181,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ7	УТ8	106,02	0,05	2021	72674	911,03

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ8	Автомойка	25,23	0,05	2021	72676	216,80
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ8		17,37	0,05	2021	72677	149,26
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		АЗС	16	0,05	2021	72679	137,49
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		СТО	28,75	0,05	2021	72681	247,05
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		Хозяйственный блок	139,83	0,08	2021	72683	1961,81
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ2	Поликлиника	67,32	0,125	2021	72686	1475,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ2	Станция переливания крови	23,23	0,08	2021	72688	325,92
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ2	УТ3	54,17	0,2	2021	72690	4235,11
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ2	УТ5	103,08	0,2	2021	73165	8058,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ3	Больница восстановительного ле	39,56	0,125	2021	72692	867,04
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ4	Детская больница	32,72	0,1	2021	72701	573,81
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ6	УТ7	48,97	0,1	2021	72703	858,79
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ7	Аптека	19,5	0,05	2021	72705	167,56
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ4	УТ5	93,71	0,1	2021	72706	1643,39
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ5	УТ6	90,34	0,1	2021	72707	1584,29
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ5	Паталого-анатомический корпус	156	0,08	2021	72710	2188,68
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ6	Объект торговли	17,12	0,05	2021	75004	147,11
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ3	УТ4	291,42	0,15	2021	75006	19074,76
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ5	УТ6	83,79	0,15	2021	72783	5484,44
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ6	Жилой дом мкр. 31Б	135,56	0,1	2021	72785	2377,32
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ1	Жилой дом мкр 31Б	138,32	0,1	2017	72643	2425,72
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ6	Жилой дом мкр 31Б	52,03	0,08	2021	72787	729,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ1	УТ1	78,39	0,15	2017	72789	5130,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ1	Жилой дом 9 мкр 31Б	59,05	0,1	2017	72791	1035,56
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ5	Жилой дом мкр 31Б	30,96	0,08	2021	72781	434,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ5	Школа	46,71	0,1	2021	72779	819,15
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ1	УТ2	50,57	0,15	2018	72793	3310,04
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ2	Жилой дом 3 мкр 31Б	10,85	0,08	2018	72795	152,23
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ2	Жилой дом 4 мкр 31Б	12,77	0,08	2018	72797	179,16
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ2	УТ5	59,14	0,2	2021	72777	4623,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ2	Гостиница	53,78	0,2	2021	72802	4204,62
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ3	УТ4	79,56	0,1	2018	72850	1395,24
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ4	Жилой дом 1 мкр 31Б	55,5	0,08	2018	72851	778,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ4	Жилой дом 2 мкр 31Б	41,98	0,08	2018	72852	588,98

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ3	Д/с	79,41	0,08	2018	72800	1114,12
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ2	УТ3	51,81	0,15	2018	72798	3391,20
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	5А	ТК-95-4 (УТ-4)	Гостиница	27,29	0,05	2018	75138	234,50
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	5А	ТК-49-28 (УТ-3)	Гостиница на 32 номера по ул.	20	0,05	2018	72603	171,86
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	5А		Гостиница на 32 номера по ул.	20	0,05	2018	72602	171,86
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	7А	ТК-35-2 (ТК12)	Гостиница	133,18	0,05	2018	75152	1144,42
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	IV		СП т/м №2 по Островского	100	0,15	2017	73240	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	IV	2ТК28	ОАО "СНГ" (производственно-адм	30	0,15	2018	73319	1963,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	XX		БТП-1 (проект)	19,9	0,15	2017	72963	1302,55
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	XX	БТП-1 (проект)		13,8	0,2	2017	72966	1078,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	XX			11,5	0,2	2017	72964	899,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	А	ТК-16-2 (УТ2)	Ресторан быстрого питания с но	20	0,065	2017	73242	245,52
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	кв.6	3ТК24 (проект)	5ТК4Б	523	0,3	2018-2020	72991	38511,82
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	кв.6				0,3	2018-2020	73317	
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	КК1А		Центр продаж и ремонта средств	198,81	0,15	2017	75156	13013,02
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	КК2А		Склад ООО Климатех	47,94	0,065	2017	75150	588,51
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Парк	3ТК29	Станция юных натуралистов	181,48	0,125	2018	75144	3977,50
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	хоззона	ТК-7	Фирма "АНБ"	100	0,15	2017	72717	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	хоззона	7ТК6А (ТК-1)	Средняя общеобразовательная шк	100	0,15	2019	72655	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Центральны й	ТК	КНС	21,24	0,05	2023	73037	182,52
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ2	1,9	23,78	0,1	2022	72993	417,03
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	ТК-10	УТ11	103,12	0,15	2023	73031	6749,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ11	4,2	80,93	0,125	2023	73035	1773,74
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ4	1,1	162,78	0,1	2026	73309	2854,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ10	1,12	19,87	0,15	2023	73311	1300,58
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ9	УТ10	41	0,15	2023	73313	2683,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	3ТК26А	3,1	32,25	0,1	2026	73314	565,57

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ11	4,2	24,03	0,08	2023	73033	337,14
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ6	2,2	167,69	0,125	2026	73022	3675,26
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ5	3,2	11,73	0,08	2026	73001	164,57
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ2	3,5	111,64	0,065	2023	72997	1370,49
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	ТК-10	4,1	22,33	0,08	2023	73027	313,29
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ6	3,4	20,65	0,1	2026	73019	362,14
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ5	УТ6	63,72	0,15	2026	73017	4170,76
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	3ТК26А	1,2	88,34	0,15	2026	73015	5782,25
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ3	1,6	123,6	0,1	2021	73013	2167,57
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	ТК-10	4,1	119,49	0,08	2023	73029	1676,44
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ3	1,7	47,95	0,1	2021	73011	840,90
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ1	УТ3	55,2	0,125	2021	73009	1209,82
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ1	УТ2	88,54	0,125	2021	73006	1940,53
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ7	3,3	85,68	0,08	2026	73024	1202,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ1	1,8	53,81	0,125	2022	73005	1179,35
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	3ТК27 (УТ-2)	УТ1	49,99	0,25	2021	73003	4589,99
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	23		Спортивный центр с универсальн	100	0,15	2018	73250	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	23	Уз.	ООО "Еврострой-С"	447	0,2	2020	72932	34947,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	УТ-1-1	ТК1	155,36	0,25	2018	72804	14264,87
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	мкр. 24 Перспектива по ГП	мкр. 24 Перспектива по ГП	100	0,15	2023	72876	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК-97-1 (УТ1)	Школа на 1000 мест	57,41	0,15	2023	72628	3757,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК1	ТК2	80,06	0,15	2018	73296	5240,29
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	УТ-2	мкр. 24 Перспектива по ГП	100	0,2	2021	72875	7818,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК3	Жилые дома ООО "СибПромСтрой-Ю	121,52	0,065	2018	72879	1491,78
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	УТ-2	ЗАО "ДСК-1" Жилой комплекс №30	100	0,15	2017	72880	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК-97-3 (УТ-3)	Федерация тайского бокса	207,38	0,05	2017	72659	1782,02
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК2	Жилые дома ООО "СибПромСтрой-Ю	12,62	0,065	2018	72872	154,92
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК2	ТК3	26,02	0,1	2018	72873	456,31
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК3	Жилые дома ООО	36,39	0,065	2018	72874	446,72



Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
				"СибПромСтрой-Ю					
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	26	ТК56-9	Магазин ИП Ким НБ	28,3	0,032	2018	75160	138,95
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27		ООО "Гурмания"	150	0,08	2018	73251	2104,50
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК2	ТК3	69,65	0,15	2017	73287	4558,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	9ТК22	ТК1	265	0,25	2021	73266	24331,82
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК1	ТК2	50,86	0,15	2021	73280	3329,02
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	КРП-304 мкр.28	Перспектива в п. Черный Мыс	100	0,2	2021	74404	7818,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК4	ТК5	100	0,125	2023	73273	2191,70
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК2	Д/с на 300 мест	21,27	0,08	2020	73281	298,42
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК4	Жилой дом №1 в мкр. 28	20,95	0,08	2023	73276	293,93
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК	ТК1	84,94	0,3	2017	73279	6254,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК3	ТК4	100	0,125	2023	73272	2191,70
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28		ООО "Кристалл-Сервис" Жилой до	100	0,1	2017	73257	1753,70
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК1		7,47	0,15	2017	73256	488,95
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК2		85,61	0,3	2021	73262	6304,01
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28			187,45	0,25	2021	73263	17211,32
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28		КРП-304 мкр.28	20	0,2	2021	73265	1563,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28		ООО "Кристалл-Сервис" Жилой до	55,79	0,1	2017	72583	978,39
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК5	Жилой дом №3 в мкр. 28	100	0,08	2023	73270	1403,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК3	Паркинг	69,65	0,08	2021	73267	977,19
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК1	ТК2	254,38	0,3	2021	73259	18731,62
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	26-1	ВП Перспектива по ГП	ВП Перспектива по ГП	100	0,3	2026	72585	7363,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	26-1	ТК	ВП Перспектива по ГП	100	0,3	2023	72584	7363,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-4	Жилой дом на 192 кв.	12	0,15	2021	73291	785,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	ТК	Жилой дом №8	6,3	0,1	2021	72640	110,48
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	ТК	Жилой дом на 172 кв.	67	0,1	2019	72638	1174,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-4	Жилой дом №5 на 165 кв.	30,4	0,15	2018	72865	1989,82
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	ТК-8	Многоэтажный гараж на 96 машин	66,2	0,05	2018	72866	568,86
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22		УТ-5	40	0,15	2018	72867	2618,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-5		60,2	0,15	2018	72868	3940,36

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22		ТК-21	10	0,15	2018	72869	654,55
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-1	УТ-2	82,18	0,1	2019	75161	1441,19
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22		Многоэтажный гараж на 96 машин	14,88	0,05	2021	73294	127,86
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-1	Жилой дом №1 на 124 кв.	60	0,1	2019	72805	1052,22
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22		УТ-4	121,6	0,2	2018	72806	9506,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	ТК1	УТ-1	1	0,2	2019	72808	78,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-2	Жилой дом №2 на 94 кв. (мкр.21)	50	0,08	2019	72810	701,50
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-2	Жилой дом на 154 кв.	119	0,08	2019	72814	1669,57
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-5	Магазин	31,1	0,05	2021	73295	267,24
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	ТК22	Реконструкция ДДУ Теремок	25	0,1	2021	72818	438,43
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-4	Жилой дом №6 на 80 кв.	103	0,1	2018	73292	1806,31
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ7	УТ8	36	0,3	2026	74162	2650,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ6	Перспектива мкр. 27а	88,9	0,15	2021	74180	5818,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ6	Перспектива мкр. 27а	58,6	0,1	2021	74179	1027,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ5	Перспектива мкр. 27а	59,72	0,1	2021	74178	1047,31
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ5	Перспектива мкр. 27а	117,5	0,15	2021	74176	7690,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ7	Перспектива мкр. 27а	100,5	0,1	2021	74174	1762,47
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ8	Перспектива мкр. 27а	12	0,05	2021	74164	103,12
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ10	Жилой дом мкр.27А	117,83	0,15	2021	74172	7712,51
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ10	Д/с	31,77	0,1	2021	74170	557,15
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ10	Жилой дом мкр 27А	14,09	0,1	2021	74168	247,10
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ4	УТ10	57,7	0,2	2021	74166	4511,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А		УТ9	6,96	0	2021	74187	0,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ6	УТ7	76,3	0,3	2021	74160	5618,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ5	УТ6	91,7	0,25	2021	74156	8419,73
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ8	УТ9	139,9	0,3	2021	74928	10301,73
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ9	Перспектива мкр. 27а	121,5	0,15	2021	74929	7952,73
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ3	УТ4	101,2	0,25	2021	74151	9292,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ3	Перспектива мкр. 27а	28,8	0,08	2021	74149	404,06
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ-2	УТ3	71,87	0,3	2021	74147	5292,25
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А		Перспектива мкр. 27а	10	0,1	2021	73859	175,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А		Перспектива мкр. 27а	10	0,1	2021	73858	175,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ-1		105,1	0,15	2021	73857	6879,27

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ4		5,94	0	2021	74136	0,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ-2	Перспектива мкр. 27а	31,96	0,15	2025	73855	2091,93
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ9	Перспектива мкр. 27а	28,3	0,15	2021	74103	1852,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ4	УТ5	81,9	0,25	2021	74153	7519,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28А	9ТК23	Синица С.Я., Абдулазизов Э.И.	100	0,15	2018	73856	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28А		Калашников Э.В. Жилой дом	100	0,065	2018	72586	1227,60
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	29А		Перспектива Реч.Вокзал	487,44	0,2	2023	73261	38108,95
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	30Б	КРП жил.кв.30Б	Детский сад на 198 мест сначал	72,9	0,1	2021	72962	1278,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А			55	0,3	2021	73174	4050,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Больница восстановительного ле	29,14	0,125	2022	72712	638,66
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Кожно- венерологический диспанс	29,62	0,1	2022	72714	519,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Детская больница	315,67	0,1	2022	72716	5535,90
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Лечебно- диагностический корпус	141,14	0,2	2022	73186	11034,58
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А			1,65	0,2	2022	73185	129,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Частная клиника	47,91	0,08	2022	73184	672,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Частная клиника	40,17	0,08	2022	73182	563,59
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А			208,63	0,2	2022	73180	16311,07
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А			179,07	0,15	2022	73177	11720,95
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А			164,54	0,25	2022	73176	15107,76
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А	УТ3 (резерв)		1	0,3	2021	73173	73,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Восточный Промрайон	ТК-4	Перспектива Черный мыс/Восточн	100	0,08	2017	75033	1403,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	п.Черный мыс	ТК-89-1 (УТ-1)	Перспектива п.Черный Мыс	100	0,15	2017	72587	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма	9ТК	Задвижка 9ТК	1	0,25	2021	74465	91,82
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма	Задвижка 9ТК	КРП-Пойма-4	603	0,25	2021	74467	55366,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ2	УТ1	89,6	0,2	2023	74121	7005,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ1	Подстанция скорой помощи на 5	67,23	0,05	2023	74120	577,71
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ5	Жилой дом	21,52	0,065	2023	74111	264,18

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ4	Детский сад на 350 мест	66,57	0,08	2023	74110	933,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ6	Жилой дом (п.Пойма)	53,03	0,065	2023	72937	651,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ6	Жилой дом	11,15	0,065	2023	72935	136,88
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ4	УТ3	148,37	0,2	2023	74125	11599,84
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ4	Жилой дом	22,48	0,065	2023	74126	275,96
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ1	УТ7	34,19	0,2	2023	74127	2673,04
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ7	Жилой дом	39,01	0,065	2023	74128	478,89
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ7	Жилой дом	27,61	0,05	2023	74129	237,25
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ7	УТ8	135,56	0,15	2023	74130	8873,02
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ8	Жилой дом	20,26	0,065	2023	74131	248,71
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ8	УТ9	41,28	0,15	2023	74132	2701,96
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ9	Многофункциональный общественн	162,74	0,125	2023	74133	3566,77
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ9	Жилой дом	47,91	0,065	2023	74134	588,14
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ5	УТ4	155,5	0,2	2023	74140	12157,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ5	Жилой дом	19,04	0,065	2021	74141	233,74
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ	УТ5	2	0,2	2021	74142	156,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ	Общественно-торговый центр	150,03	0,08	2021	74196	2104,92
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ2	УТ6	88,48	0,08	2023	74935	1241,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ3	УТ2	61,58	0,2	2023	74934	4814,44
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ3	Общеобразовательная школа на 1	55,6	0,1	2023	74932	975,06
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ3	Жилой дом	23,31	0,065	2023	74931	286,15
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	КРП-Пойма-4	УТ	200	0,2	2021	74759	15636,36
СГМУП «ГТС»	Котельная №1	6	4ТК1	Т.вр.	200	0,25	2024	74906	18363,64
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	УТ-8 (ТК-8)	4,7	16	0,2	2017	73147	1250,91
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	33,59	0,25	2017	73110	3084,17
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	4ТК-12	УТ (проект)	150	0,25	2019	73103	13772,73
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	83,44	0,05	2018	73111	717,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	37,6	0,2	2023	72755	2939,64
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	13,72	0,1	2017	72761	240,61
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	156,82	0,065	2023	72758	1925,12
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	82,56	0,2	2023	72742	6454,69
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	77,4	0,15	2023	73112	5066,18
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК		1	0,2	2023	72747	78,18
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	4,6	25,9	0,1	2019	73115	454,21

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Сургутнефть	25,58	0,15	2017	73116	1674,33
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	120,25	0,05	2023	73117	1033,31
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1		ТК	55	0,2	2023	74449	4300,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Храм	24,83	0,05	2017	73118	213,36
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	КРП мкр.1	9,86	0,15	2017	74363	645,38
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	4,9	34,85	0,1	2019	73152	611,16
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Школа мкр.1	27,91	0,1	2018	73148	489,46
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК-нов.	УТ-8 (ТК-8)	39,7	0,2	2017	73146	3103,82
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	мкр 1	10,7	0,065	2019	73145	131,35
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	КРП мкр.1	ТК	100	0,15	2017	73139	6545,45
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	33,26	0,05	2023	73137	285,80
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Храм	34,35	0,065	2017	73132	421,68
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	91,84	0,15	2017	73131	6011,35
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	37,2	0,15	2017	73130	2434,91
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	62,69	0,2	2017	73129	4901,22
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	178,64	0,2	2018	73128	13966,40
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК-нов.	ТК	31	0,15	2019	73125	2029,09
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом мкр.1	19,57	0,1	2017	73124	343,20
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	15,41	0,15	2023	73120	1008,65
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	26,22	0,05	2023	73119	225,31
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	2	ТК	Д/с на 300 мест	36,01	0,1	2023	72756	631,51
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	2	ТК	МУК ГКО Сургутский филармониче	13,86	0,05	2023	72752	119,10
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	2	ТК	Жилой дом	20,14	0,1	2019	72751	353,20
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	2	УТ-3 (УТ-1)	ТК	149,41	0,1	2023	72748	2620,20
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	2	ТК	Жилой дом в мкр.1 (перспектива)	55,9	0,15	2019	72744	3658,91
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	4	4ТК5	Жилой дом	100	0,15	2023	73234	6545,45
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	4	ТК нов.	Жилой дом	28,04	0,1	2022	72763	491,74
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	4	ТК-27-15 (ТК-15)	Школа	49,23	0,1	2022	73233	863,35
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	4	ТК-4-20 (ТК-20)	Жилой дом	103,18	0,1	2023	72762	1809,47
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	45,58	0,08	2021	73072	639,49
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	6	93,15	0,08	2021	73074	1306,89
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	24,88	0,1	2020	73153	436,32
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	51,07	0,2	2019	73070	3992,75
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	26,76	0,1	2019	73068	469,29

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	22,59	0,2	2019	73066	1766,13
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	55,72	0,1	2020	73064	977,16
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	УТ (проект)	ТК	250	0,2	2019	74909	19545,45
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	МЖД -18эт. Пойма-1	40,72	0,125	2021	73056	892,46
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	93,56	0,15	2021	73062	6123,93
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	5	29,57	0,1	2021	73060	518,57
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	95,56	0,15	2021	73058	6254,84
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Подземная стоянка на 600 м/м	25,00	0,1	2019	75305	540,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	9	6ТК21	Гостиница	38,5	0,15	2017	75283	2100,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	П-6	6ТК20	Офисное здание с автопаркингом	205	0,15	2017	75191	2876,15
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	П-6	ТК	ООО "Сибэко" адм.здание	15,9	0,05	2017	75284	120,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	П-6	ТК	ООО "Максимум" торг.-офисный ц	161,31	0,1	2017	75287	2800,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	9	ТК-69-4 (ТК69-4)	ГБОУ ВПО "СурГУ-ХМАО-Югра"	45	0,05	2017	75189	386,69
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	9	ТК-69-2 (ТК69-2)	Учебно-производственный центр	100	0,08	2019	73000	1403,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	10	5ТК12А	ТК-Пойма-5	1092,55	0,25	2023	74768	100315,95
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	48,96	0,15	2023	74540	3204,65
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	63,02	0,15	2023	74542	4124,95
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	89,05	0,15	2023	74543	5828,73
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		25,65	0,05	2023	74545	220,41
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		22,76	0,05	2023	74547	195,58
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		23,86	0,05	2023	74551	205,03
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		27,46	0,08	2023	74553	385,26
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		28,45	0,05	2023	74555	244,47
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	26,75	0,15	2023	74556	1750,91
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		26,43	0,05	2023	74559	227,11
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	77	0,15	2023	74521	5040,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		17,74	0,05	2023	74561	152,44
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		33,23	0,05	2023	74563	285,55
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		24,19	0,05	2023	74565	207,86
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		25,44	0,05	2023	74567	218,61

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		29,17	0,05	2023	74569	250,66
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		29,34	0,05	2023	74575	252,12
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		28,52	0,05	2023	74576	245,07
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	101,38	0,15	2023	74519	6635,78
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	106,05	0,15	2023	74515	6941,45
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		25,79	0,05	2023	74511	221,61
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		22,14	0,05	2023	74579	190,25
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	КРП-Пойма-5	53,09	0,2	2023	74509	4150,67
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		17,6	0,05	2023	74507	151,24
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		18,22	0,05	2023	74505	156,56
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	60,38	0,15	2023	74501	3952,15
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	92,54	0,15	2023	74499	6057,16
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		16,76	0,05	2023	74497	144,02
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	66,12	0,2	2023	74495	5169,38
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		16,64	0,05	2023	74493	142,99
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	53,19	0,15	2023	74491	3481,53
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		17,93	0,05	2023	74489	154,07
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	53,05	0,15	2023	74487	3472,36
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		15,92	0,05	2023	74485	136,80
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	22,69	0,15	2023	74483	1485,16
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	26,41	0,08	2023	74537	370,53
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	75,94	0,15	2023	74533	4970,62
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	46,79	0,15	2023	74525	3062,62
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	77,95	0,15	2023	74527	5102,18
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	КРП-Пойма-5	Перспектива Пойма-5	10	0,2	2023	74945	781,82
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		50	0,05	2023	74772	429,65
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК-Пойма-5	КРП-Пойма-5	106,99	0,2	2023	74769	8364,67
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	49,55	0,15	2023	74529	3243,27
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		81,6	0,05	2023	74531	701,19
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	ЦРБ	ТК	Пристрой к паталогоанатомическ	47,2	0,05	2019	75142	405,59
СГМУП «ГТС»	Котельная №5	п.Дорожный	УТ-15	Склад-магазин пилостройматерия	38,44	0,032	2017	75140	188,74
СГМУП «ГТС»	Котельная №5	п.Дорожный	Н7	Н17	341,7	0,125	2018	75399	7993,50
СГМУП «ГТС»	Котельная №5	п.Дорожный	Н17	Точка "А"	225,1	0,125	2018	72719	4929,69
СГМУП «ГТС»	Котельная №5	п.Дорожный	Точка-1		32	0,15	2017	75049	2094,55
СГМУП «ГТС»	Котельная	Котельная		Реконструкция ПТОЛ	100	0,15	2019	72577	6545,45

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
	№13	№13		Сургут					
СГМУП «ГТС»	Котельная №14	ПИКС	ТК	мкр. ПИКС 9-ти этажный жилой д	30	0,08	2017	75029	420,90
СГМУП «ГТС»	Котельная №22	Олимпия	УТ-9	МБУ ЦСП "Сибирский легион"	50	0,1	2019	72579	876,85
СГМУП «ГТС»	Котельная №22	Олимпия		МБУ ЦСП "Сибирский легион"	50	0,1	2019	72580	876,85
<b>Итого по СГМУП «ГТС»</b>					<b>31895,11</b>				<b>1624684,88</b>
ООО «СГЭС»	ГРЭС-1	16А	р/с ПКТС		303	0,8	2018	74282	52060,91
ООО «СГЭС»	К-45	35	ТК-35 мкр.	кв. 35 Перспектива по ГП	100	0,25	2023	74013	9181,82
ООО «СГЭС»	К-45	35	ТК	ИГОРЯ КИРТБАЯ 22	151	0,125	2019	73864	3309,47
ООО «СГЭС»	К-45	35	УТ-1	КРП-1 мкр.35А	578	0,3	2018-2021	73881	42561,82
ООО «СГЭС»	К-45	36	ТК-4	кв. 36	100	0,15	2019	74012	6545,45
ООО «СГЭС»	К-45	39	УТ-2А	Жилой дом	98	0,1	2022	73399	1718,63
ООО «СГЭС»	К-45	39	УТ-2 (сущ.)	кв. 39 Перспектива по ГП	100	0,25	2023	73402	9181,82
ООО «СГЭС»	К-45	39	УТ-2А	Жилой дом	48	0,1	2021	73400	841,78
ООО «СГЭС»	К-45	39	ТК-2 (УТ-2)	УТ-2А	71	0,15	2021	73397	4647,27
ООО «СГЭС»	К-45	41	Уз. в мкр 41	Жилой дом №24 мкр.41	65,3	0,15	2018-2021	74952	4274,18
ООО «СГЭС»	К-45	41	УТ-1	Уз. в мкр 41		0,15	2018-2021	74011	
ООО «СГЭС»	К-45	41	Уз. в мкр 41	Магазин мкр.41	59,18	0,065	2021	74955	726,49
ООО «СГЭС»	К-45	41	УТ-2	Жилой дом №23 мкр.41	69,7	0,15	2018	74957	4562,18
ООО «СГЭС»	К-45	41	УТ-3	УТ-1	293,75	0,4	2018	73389	27238,64
ООО «СГЭС»	К-45	41	УТ-1	УТ-2		0,4	2018	73384	
ООО «СГЭС»	К-45	41	УТ-3	Задвижка ТК-4	1088,62	0,4	2018	73379	100944,76
ООО «СГЭС»	К-45	41	Задвижка ТК-4	ТК-4		0,4	2018	74452	
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	Уз.	38,04	0,15	2019	74017	2489,89
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	Д/с на 300 мест	12,87	0,08	2019	73405	180,57
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	ЦТП 2 (проект)	23,04	0,1	2021	74016	404,05
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	Школа на 900 мест	45,51	0,15	2019	73409	2978,84
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	ЦТП 3 (проект)	158,95	0,1	2023	74018	2787,51
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	Уз.	197,09	0,2	2019	73408	15408,85
ООО «СГЭС»	К-45	43	кв. 43 "Алые паруса" (первая	кв. 43 "Алые паруса" (третья о	100	0,2	2018-2021	72942	7818,18



Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
			о						
ООО «СГЭС»	К-45	43	кв. 43 "Алые паруса" (третья о	кв. 43 "Высокий берег" (четвер	100	0,15	2018-2021	74010	6545,45
ООО «СГЭС»	К-45	43	УТ-2	КРП мкр.43	826	0,4	2018-2021	73377	76592,73
ООО «СГЭС»	К-45	43	КРП мкр.43	УТ1	50	0,4	2018-2021	73376	4636,36
ООО «СГЭС»	К-45	43	УТ1	кв. 43 "Алые паруса" (первая о	100	0,25	2018-2021	73373	9181,82
ООО «СГЭС»	К-45	43	УТ1	кв. 43 "Английский квартал" (в	100	0,15	2018-2021	73372	6545,45
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-5	кв. 44 Перспектива по ГП	80,89	0,065	2017	73385	993,01
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-11	кв. 44 Перспектива по ГП	98,79	0,08	2018	72891	1386,02
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-11	кв. 44 Перспектива по ГП	46,51	0,15	2018	72893	3044,29
ООО «СГЭС»	К-45	44	КРП 44 мкр.	УТ-1	68,04	0,15	2017	72895	4453,53
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-1	кв. 44 Ж/Д №2	35,74	0,1	2019	72897	626,77
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-1	кв. 44 Перспектива по ГП	84,01	0,1	2017	72899	1473,28
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-6	кв. 44 Ж/Д №4	10,43	0,08	2017	72902	146,33
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-6	УТ-7	62,78	0,25	2017	72904	5764,35
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-7	кв. 44 Перспектива по ГП	12,14	0,08	2017	72906	170,32
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-7	кв. 44 Перспектива по ГП	80,38	0,08	2017	72908	1127,73
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-7	УТ-8	45,96	0,25	2017	72910	4219,96
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-8	кв. 44 Перспектива по ГП	30,54	0,08	2017	72912	428,48
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-8	УТ-8.1	69,35	0,15	2017	72914	4539,27
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-8.1	кв. 44 Перспектива по ГП	47,51	0,15	2017	72916	3109,75
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-8.1	кв. 44 Перспектива по ГП	51,69	0,08	2017	72918	725,21
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-10	УТ-11	62,56	0,15	2018	72889	4094,84
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-9	кв. 44 Перспектива по ГП	62,19	0,15	2018	72922	4070,62
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-10	кв. 44 Перспектива по	79,09	0,08	2017	72887	1109,63

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
				ГП					
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-9	кв. 44 Перспектива по ГП	85,06	0,08	2018	72923	1193,39
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-3	УТ-4	98,33	0,15	2017	72925	6436,15
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-9	УТ-10	129,93	0,2	2018	72885	10158,16
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-5	кв. 44 Перспектива по ГП	84,49	0,08	2017	73387	1185,39
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-4	УТ-5	71,65	0,1	2017	72943	1256,53
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-4	Ж/Д	29,07	0,065	2019	72927	356,86
ООО «СГЭС»	К-45	44	КРП 44 мкр.	УТ-6	87,58	0,25	2017	72928	8041,44
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-8	УТ-9	171,24	0,2	2018	72920	13387,85
ООО «СГЭС»	К-45	45	УТ1	УТ2	40,16	0,15	2017	74270	2628,65
ООО «СГЭС»	К-45	45	УТ2	УТ3	78,94	0,1	2018	74269	1384,37
ООО «СГЭС»	К-45	45	УТ3	кв. 45 Перспектива	12,92	0,08	2018	74267	181,27
ООО «СГЭС»	К-45	45	УТ2	кв. 45 Перспектива	15,95	0,08	2018	74271	223,78
ООО «СГЭС»	К-45	45	8ТК-1	кв. 45 Перспектива по ГП	100	0,1	2023	73401	1753,70
ООО «СГЭС»	К-45	45	УТ3	кв. 45 Перспектива	92,29	0,08	2018	74262	1294,83
ООО «СГЭС»	К-45	50	ТК-35 мкр.	мкр. 50 Перспектива по ГП	100	0,15	2023	73040	6545,45
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-22	УТ-23	72,8	0,1	2018-2020	73915	1276,69
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-10	Жилой дом	31,5	0,065	2018-2020	74001	386,69
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-9	Жилой дом	38,8	0,1	2018-2020	73998	680,44
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-9	Жилой дом	64,1	0,1	2018-2020	73996	1124,12
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-8	УТ-9	66,4	0,15	2018-2020	73994	4346,18
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-8	Жилой дом	35,2	0,065	2018-2020	73992	432,12
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-8	Жилой дом	32,5	0,065	2018-2020	73990	398,97
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-7	УТ-8	121,8	0,15	2018-2020	73988	7972,36
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-10	Жилой дом	21,1	0,065	2018-2020	73986	259,02
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-7	УТ-10	28,18	0,1	2018-2020	73984	494,19
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-7	Жилой дом	69	0,1	2018-2020	73982	1210,05
ООО «СГЭС»	К-45	35А	КРП-1 мкр.35А	УТ	49	0,3	2018-2020	73885	3608,18
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-24	Жилой дом	65,8	0,065	2018-2020	73879	807,76
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-6	УТ-7	127,9	0,2	2018-2020	73980	9999,45
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-6	Жилой дом	35,8	0,1	2018-2020	73978	627,82
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-20	УТ-21	114,7	0,15	2018-2020	73866	7507,64
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-3	Жилой дом	40,4	0,1	2018-2020	73970	708,49

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-6	Жилой дом	51,2	0,1	2018-2020	73968	897,89
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-5	УТ-6	107,9	0,2	2018-2020	73966	8435,82
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-5	Жилой дом	9,9	0,08	2018-2020	73964	138,90
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-4	УТ-5	53,8	0,2	2018-2020	73962	4206,18
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-4	Жилой дом	30,3	0,065	2018-2020	73960	371,96
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-3	УТ-4	40,3	0,2	2018-2020	73958	3150,73
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-2	УТ-3	181,6	0,2	2018-2020	73956	14197,82
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-21	Жилой дом	58,9	0,08	2018-2020	73868	826,37
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-21	Жилой дом	95,1	0,08	2018-2020	73870	1334,25
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-23	Жилой дом	32	0,065	2018-2020	73873	392,83
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-23	УТ-24	102,2	0,08	2018-2020	73875	1433,87
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-24	Жилой дом	24,5	0,065	2018-2020	73877	300,76
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ	УТ-17	87,4	0,2	2018-2020	73887	6833,09
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-17	Жилой дом	66,4	0,08	2018-2020	73889	931,59
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-17	Жилой дом	57,5	0,08	2018-2020	73891	806,73
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-17	УТ-18	153,3	0,2	2018-2020	73893	11985,27
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-15	Жилой дом	20,4	0,065	2018-2020	73937	250,43
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-12	УТ-15	146	0,1	2018-2020	73935	2560,40
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-14	Жилой дом	29,1	0,065	2018-2020	73933	357,23
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-14	Жилой дом	60,9	0,065	2018-2020	73931	747,61
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-13	УТ-14	28	0,08	2018-2020	73930	392,84
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-13	Дошкольная образовательная орг	36,8	0,08	2018-2020	73928	516,30
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-12	УТ-13	62,2	0,15	2018-2020	73926	4071,27
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-12	Жилой дом	38,1	0,065	2018-2020	73924	467,72
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-11	УТ-12	33	0,15	2018-2020	73922	2160,00
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-11	Общеобразовательная школа на 9	33,2	0,1	2018-2020	73919	582,23
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ	УТ-11	112,9	0,2	2018-2020	73917	8826,73
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-22	Жилой дом	37,5	0,065	2018-2020	73914	460,35
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-15	УТ-16	58	0,08	2018-2020	73939	813,74
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-16	Жилой дом	32,6	0,065	2018-2020	73941	400,20
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-16	Жилой дом	29,1	0,065	2018-2020	73943	357,23
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-19	УТ-22	137,5	0,1	2018-2020	73912	2411,34
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-2	Жилой дом	60,4	0,1	2018-2020	73910	1059,23
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-18	Жилой дом	70,4	0,08	2018-2020	73895	987,71
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-18	УТ-19	79,5	0,2	2018-2020	73897	6215,45

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-19	УТ-20	87,6	0,15	2018-2020	73899	5733,82
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-20	Жилой дом	66,3	0,08	2018-2020	73901	930,19
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-20	Жилой дом	57	0,08	2018-2020	73903	799,71
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-18	Жилой дом	57,7	0,08	2018-2020	73905	809,53
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ	УТ-2	83	0,2	2018-2020	73907	6489,09
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-2	Жилой дом	66	0,1	2018-2020	73908	1157,44
ООО «СГЭС»	К-45	п.Медвежий угол			550	0,1	2022	73188	9645,35
<b>Итого по ООО «СГЭС»</b>					<b>11343,74</b>				<b>658163,56</b>
ОАО «СНГ»	Котельная №12	Пром		ул. Промышленная 15/1	10	0,1	2019	73392	175,37
ОАО «СНГ»	Котельная №12	VIII		ул. Промышленная 15/1	10	0,08	2017	73391	140,30
ОАО «СНГ»	Котельная №15	35А		Югорский тракт, д.8	30	0,05	2016	72601	257,79
<b>Итого по ОАО «СНГ»</b>					<b>50,00</b>				<b>573,46</b>
СГМУП «Тепловик»	ГРЭС-2	п.Кедровый		Перспектива по ГП до 2035	100	0,065	2020	74060	1227,60
СГМУП «Тепловик»	ГРЭС-2	п.Кедровый	НО-6	Точка А	20	0,15	2019	72607	1309,09
СГМУП «Тепловик»	Котельная №5	п.Таежный	ТК	Жилые дома	100	0,15	2023	72575	6545,45
СГМУП «Тепловик»	Котельная №8	п. Лунный	ТК	Детский сад на 300 мест	100	0,1	2021	72578	1753,70
СГМУП «Тепловик»	Котельная №11	п.Снежный	УТ-2	Перспектива по ГП	100	0,1	2021	72581	1753,70
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	УТ-3-21	118,28	0,05	2020	73441	1016,38
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	5	36,32	0,032	2029	73443	178,33
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	1	96,46	0,032	2029	73445	473,62
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	УТ-3-22	50,05	0,032	2020	73447	245,75
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-3-22	2,1	14,49	0,032	2020	73449	71,15

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-22	2	44,23	0,032	2029	73451	217,17
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-13	2	23,28	0,08	2021	73454	326,62
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-13	УТ-1-14	17,44	0,125	2020	73456	382,23
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-14	1	62,57	0,08	2021	73458	877,86
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-14	4	120,46	0,08	2021	73460	1690,05
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-23	18	68,23	0,032	2020	73464	335,01
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-6	УТ-1-11	79,23	0,3	2020	73467	5834,21
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-11	3	23,94	0,08	2020	73469	335,88
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-11	КРП-3 п.Юность	122,03	0,3	2020	73471	8985,85
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-3 п.Юность	УТ-1-12	193,22	0,125	2020	73473	4234,80
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-12	3	22,36	0,08	2021	73475	313,71
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-12	УТ-1-13	54,78	0,125	2020	73476	1200,61
СГМУП	Котельная	п.Юность	КРП-3	УТ-1-15	46,37	0,25	2020	73478	4257,61

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)		п.Юность						
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-15	УТ-1-16	63,81	0,2	2020	73480	4988,78
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-16	13	22,86	0,032	2020	73482	112,24
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-16	УТ-1-17	24,35	0,2	2020	73484	1903,73
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-17	УТ-1-18	17,57	0,15	2020	73486	1150,04
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-18	2	14,45	0,125	2020	73488	316,70
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-18	УТ-1-19	65,75	0,125	2020	73490	1441,04
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-19	12	21,89	0,1	2020	73492	383,88
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-19	УТ-1-20	43,21	0,125	2020	73494	947,03
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-20	14	28,13	0,032	2020	73495	138,12
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-20	УТ-1-21	68,94	0,125	2020	73497	1510,96
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-21	11	13,05	0,05	2020	73498	112,14
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-21	15	17,87	0,032	2020	73500	87,74
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-3-48	3	19,36	0,065	2027	73850	237,66

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-21	УТ-1-22	38,91	0,125	2020	73502	852,79
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-22	10	12,38	0,1	2020	73504	217,11
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-22	УТ-1-23	156,34	0,05	2020	73506	1343,43
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-23	16	24,35	0,032	2020	73507	119,56
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-15	УТ-1-24	41,01	0,2	2020	73509	3206,24
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-24	6	37,45	0,08	2021	73511	525,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-24	УТ-1-25	129,51	0,2	2020	73513	10125,33
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-25	5	26,47	0,125	2020	73515	580,14
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-25	УТ-1-26	32,81	0,2	2020	73517	2565,15
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-26	УТ-1-27	63,13	0,05	2020	73519	542,48
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-27	7	22,34	0,04	2020	73521	150,82
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-27	8	101,05	0,032	2020	73522	496,16
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-1-26	УТ-1-28	52,29	0,15	2020	73524	3422,62

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-28	8	12,17	0,05	2020	73526	104,58
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-28	УТ-1-29	24,97	0,15	2020	73528	1634,40
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-29	17	54,75	0,05	2021	73529	470,47
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-29	УТ-1-30	26,66	0,15	2021	73531	1745,02
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-30	7	12,73	0,05	2021	73533	109,39
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-30	19	48,54	0,032	2021	73534	238,33
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-13	УТ-3-48	41,79	0,065	2027	73848	513,01
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-2	8	36,26	0,05	2029	73846	311,58
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-1	УТ-1-2	91,54	0,3	2029	73845	6740,67
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-1	7	31,25	0,1	2029	73843	548,03
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	Котельная п.Юность (II-очередь)	УТ-1-1	517,94	0,3	2029	73841	38139,22
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	2,2	11,01	0,032	2029	73839	54,06
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-3-20	УТ-3-21	41,61	0,08	2029	73838	583,79



Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-20	7	21,24	0,05	2029	73836	182,52
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-20	6	12,96	0,05	2029	73834	111,37
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-19	УТ-3-20	31,02	0,08	2029	73832	435,21
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-18	УТ-3-19	79,41	0,15	2029	73830	5197,75
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-18	6	44,03	0,065	2028	73828	540,51
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-17	УТ-3-18	47,49	0,15	2028	73827	3108,44
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-4	КРП-2 п.Юность	176,14	0,2	2028	73825	13770,95
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-17	8	25,85	0,05	2028	73824	222,13
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-10	УТ-3-17	14,78	0,15	2028	73822	967,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-10	УТ-3-16	118,19	0,15	2020	73820	7736,07
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-12	УТ-3-13	23,14	0,08	2028	73816	324,65
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-12	4	59,83	0,05	2028	73814	514,12
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-3-11	УТ-3-12	81,32	0,08	2027	73813	1140,92

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-2 п.Юность	УТ-3-10	25,52	0,2	2028	73811	1995,20
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-3	УТ-3-5	223,88	0,125	2028	73807	4906,78
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-4	10	80,17	0,1	2023	73806	1405,94
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-3	УТ-3-4	44,25	0,2	2023	73804	3459,55
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-47	5	77,16	0,08	2028	73801	1082,55
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-47	6	38,68	0,1	2027	73799	678,33
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-46	УТ-3-47	62	0,125	2027	73797	1358,85
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-46	6А	15,05	0,05	2027	73795	129,32
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-45	УТ-3-46	64,06	0,125	2027	73793	1404,00
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-45	2	41,45	0,08	2027	73791	581,54
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-44	УТ-3-45	57,13	0,15	2027	73789	3739,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-44	4	72,65	0,125	2027	73787	1592,27
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-3-39	УТ-3-44	124,05	0,2	2027	73785	9698,45

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		26	71,89	0,025	2027	73783	282,38
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		26А	14,1	0,025	2027	73781	55,38
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность			68,03	0,04	2027	73779	459,27
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		27	13,61	0,025	2027	73778	53,46
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность			69,82	0,04	2027	73776	471,35
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		27А	13,4	0,025	2027	73775	52,64
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-40		142,22	0,04	2027	73773	960,13
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-40	7	34,1	0,1	2027	73772	598,01
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-39	УТ-3-40	19,93	0,1	2027	73770	349,51
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-38	УТ-3-39	49,16	0,2	2027	73768	3843,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-38	1	49,21	0,08	2027	73766	690,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-18	8	108,21	0,065	2027	73763	1328,39
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-2-18	9	46,4	0,065	2026	73761	569,61

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-18	25	26,29	0,065	2026	73759	322,74
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-17	УТ-2-18	130,79	0,125	2026	73757	2866,52
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-17	10	17,65	0,1	2026	73755	309,53
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-16	УТ-2-17	32,59	0,15	2026	73753	2133,16
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-16	11	13,12	0,08	2026	73751	184,07
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-15	УТ-2-16	61,56	0,15	2026	73749	4029,38
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-15	12	11,68	0,08	2026	73747	163,87
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-14	УТ-2-15	16,81	0,15	2026	73745	1100,29
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-14	3	60,08	0,08	2026	73743	842,92
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-35	УТ-3-38	94,99	0,2	2026	73741	7426,49
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-37	22	37,46	0,08	2026	73740	525,56
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-37	28	30,42	0,065	2026	73739	373,44
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-3-36	УТ-3-37	33,75	0,1	2026	73738	591,87

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-36	30	50,85	0,05	2026	73736	436,95
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-23	7	25,22	0,032	2023	73650	123,83
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-5	УТ-3-6	39,55	0,125	2021	73415	866,82
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-6	УТ-3-7	45,13	0,1	2021	73417	791,44
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-7	3	22,85	0,065	2021	73418	280,51
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-7	6	18,22	0,065	2021	73419	223,67
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-31	6	12,73	0,065	2021	73538	156,27
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-31	УТ-1-32	19,58	0,1	2021	73540	343,37
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-32	9	33,83	0,08	2021	73542	474,63
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-32	УТ-1-33	41,22	0,08	2021	73544	578,32
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		УТ-3-36	109,29	0,1	2026	73733	1916,62
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-35	23	48,49	0,1	2026	73731	850,37
СГМУП	Котельная	п.Юность		УТ-3-35	167,27	0,2	2026	73729	13077,47

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-33		2,56	0,25	2026	73727	235,05
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-20	УТ-3-33	57,08	0,25	2025	73726	5240,98
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-21	7	33,16	0,05	2025	73724	284,94
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-21	1	12,47	0,032	2025	73722	61,23
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-21	2	12,78	0,032	2025	73720	62,75
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-20	УТ-2-21	41,22	0,065	2025	73718	506,02
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-1 п.Юность	УТ-2-20	43,53	0,25	2025	73716	3996,85
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-33	5	13,45	0,065	2021	73546	165,11
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-14	УТ-2-19	70,64	0,1	2025	73714	1238,81
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-13	УТ-2-14	42,26	0,2	2025	73713	3303,96
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-13	13	12,48	0,08	2025	73711	175,09
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-12	УТ-2-13	59,6	0,2	2025	73709	4659,64
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-2-12	14	14,07	0,08	2025	73707	197,40

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-11	УТ-2-12	31,44	0,2	2025	73705	2458,04
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-11	24	38,24	0,065	2025	73703	469,43
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-10	УТ-2-11	71,04	0,2	2025	73701	5554,04
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-10	17	11,43	0,05	2025	73699	98,22
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-9	УТ-2-10	95,65	0,2	2025	73697	7478,09
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-9	20	16,19	0,065	2025	73695	198,75
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-1 п.Юность	УТ-2-9	48,21	0,25	2025	73693	4426,55
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-8	18	63,35	0,05	2025	73691	544,37
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-8	18	12,81	0,05	2025	73689	110,08
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-5	УТ-2-8	79,78	0,08	2024	73687	1119,31
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-7	5	58,45	0,025	2024	73685	229,59
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-7	19	35,76	0,08	2024	73684	501,71
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-2-6	УТ-2-7	50,45	0,08	2024	73682	707,81

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-6	31	18,5	0,025	2024	73680	72,67
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-5	УТ-2-6	17,72	0,08	2024	73679	248,61
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-4	УТ-2-5	33,81	0,1	2024	73677	592,93
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-4	21	16,69	0,065	2024	73675	204,89
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-1 п.Юность	УТ-2-4	17,96	0,125	2024	73674	393,63
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-3	КРП-1 п.Юность	107,81	0,3	2024	73672	7938,74
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-3	4	13,1	0,032	2024	73670	64,32
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-3	3	16,68	0,04	2024	73668	112,61
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-2	УТ-2-3	44,06	0,3	2024	73666	3244,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-1	6	88,07	0,08	2024	73664	1235,62
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-2	8,1	16,57	0,032	2024	73662	81,36
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-1	УТ-2-2	14,75	0,3	2024	73660	1086,14
СГМУП	Котельная	п.Юность	Котельная	УТ-2-1	70,83	0,3	2024	73658	5215,66



Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)		п.Юность (II-очередь)						
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-24	2	40,3	0,05	2024	73656	346,30
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-24	1	19,06	0,05	2024	73654	163,78
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-23	УТ-3-24	66,82	0,08	2024	73652	937,48
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-23	8	13,85	0,05	2023	73649	119,01
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-19	УТ-3-23	306,59	0,1	2023	73648	5376,67
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-7	9	92,89	0,065	2023	73646	1140,32
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-2	УТ-3-3	132,19	0,2	2023	73643	10334,85
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-1	УТ-3-2	50,42	0,25	2023	73642	4629,47
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-1	8	19,65	0,08	2023	73640	275,69
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-1	9	26,51	0,08	2023	73638	371,94
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-19	15	11,53	0,08	2023	73633	161,77
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-19	16	12,25	0,08	2023	73631	171,87
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-3-31	1В	15,53	0,032	2023	73628	76,25

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-32	1Б	17,88	0,032	2023	73626	87,79
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-32	1	107,82	0,032	2023	73624	529,40
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-31	УТ-3-32	94,67	0,05	2023	73622	813,50
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-9	УТ-3-31	340,27	0,05	2023	73620	2923,94
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-30	3А	66,86	0,032	2023	73618	328,28
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-30	3	13,25	0,032	2023	73616	65,06
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-9	УТ-3-30	84,19	0,05	2023	73614	723,44
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-28	6	116,75	0,05	2023	73610	1003,23
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-29	5	24,51	0,08	2022	73608	343,88
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-29	4	36,74	0,065	2022	73606	451,02
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-28	УТ-3-29	12,7	0,1	2022	73604	222,72
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-25	УТ-3-28	67,29	0,1	2022	73602	1180,06
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-3-27	3	18,36	0,05	2022	73600	157,77

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-27	9	23,52	0,05	2022	73598	202,11
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-26	УТ-3-27	47,08	0,1	2022	73596	825,64
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-26	1	19,78	0,05	2022	73594	169,97
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-25	УТ-3-26	68,84	0,1	2022	73592	1207,25
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-9	УТ-3-25	91,94	0,125	2022	73590	2015,05
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-10	8	51,41	0,08	2022	73588	721,28
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-10	2	19,06	0,08	2022	73586	267,41
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-9	УТ-1-10	45,87	0,15	2022	73584	3002,40
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-9	7	42	0,08	2022	73582	589,26
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-8	УТ-1-9	33,3	0,15	2022	73580	2179,64
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-8	1	11,94	0,05	2022	73578	102,60
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-7	УТ-1-8	66,26	0,15	2022	73576	4337,02
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-1-7	2	14,51	0,08	2022	73574	203,58

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-6	УТ-1-7	45,63	0,15	2022	73572	2986,69
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-3	УТ-1-6	90,66	0,3	2022	73570	6675,87
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-5	3	49,02	0,032	2021	73568	240,69
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-5	2	22,27	0,032	2021	73566	109,35
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-4	УТ-1-5	46,86	0,04	2021	73564	316,35
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-4	1	23,64	0,032	2021	73562	116,07
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-3	УТ-1-4	42,53	0,05	2021	73560	365,46
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-2	УТ-1-3	373,59	0,3	2021	73558	27509,81
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-2 п.Юность	УТ-3-9	462,3	0,15	2021	73555	30259,64
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-34	3	71,73	0,125	2021	73554	1572,11
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-34	1	15	0,125	2021	73552	328,76
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-17	УТ-1-34	103,78	0,15	2021	73550	6792,87
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-1-33	4	77,58	0,05	2021	73548	666,64

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-5	1	28,83	0,032	2021	73413	141,56
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	Котельная п.Юность (II-очередь)	УТ-3-1	112,61	0,25	2023	73636	10339,65
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-13	2	13,25	0,05	2027	73818	113,86
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-30	УТ-1-31	51,31	0,15	2021	73536	3358,47
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-36	29	30,42	0,05	2026	73735	261,40
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-16	9	21,63	0,05	2021	73438	185,87
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-16	УТ-3-11	40,9	0,15	2020	73435	2677,09
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-15	10	64,7	0,08	2021	73434	907,74
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-15	1	29,7	0,05	2021	73433	255,21
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-14	УТ-3-15	33,45	0,1	2020	73432	586,61
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-14	5А	139,78	0,08	2020	73430	1961,11
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-11	УТ-3-14	8,12	0,15	2020	73428	531,49
СГМУП	Котельная	п.Юность	УТ-3-8	3	76,25	0,032	2021	73425	374,39

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
«Тепловик»	п.Юность (2-я очередь)								
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-8	2	16,23	0,032	2021	73423	79,69
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-6	УТ-3-8	80,01	0,05	2021	73421	687,53
<b>Итого по СГМУП «Тепловик»</b>					<b>13308,01</b>				<b>462900,67</b>
ТСО не определена	ГРЭС-1		т/м СГРЭС-1 - 18 мкр.		3360	1,0	2025-2030	74058 73302 73303 74323 72606	608394,55
ТСО не определена	ГРЭС-1	31В	ТК-НОВ	9ТК2-7 (УТ-5)	300	0,8	2025-2030	72641	51545,45
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	П-5	ТК	УТ-П5	500	0,25	2029	74915	45909,09
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	П-5	УТ-П5	Перспектива Кв.П-5	500	0,25	2030	74916	45909,09
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	191,02	0,2	2029	74913	14934,29
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	УТ-П5	Перспектива Кв. П-3	313,55	0,08	2029	74901	4399,11
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	122,81	0,35	2027	74899	10829,61
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	Общественно-деловой центр	104,62	0,125	2030	74898	2292,96
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	Общественно-деловой центр	15,37	0,125	2030	74897	336,86
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	Перспектива Кв.П-4	26,7	0,25	2028	74894	2451,55
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	340,41	0,3	2028	74893	25066,55
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		17,04	0,08	2030	74891	239,07
ТСО не	Котельная №10	Пойма-2	ТК		122,1	0,08	2030	74888	1713,06

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
определена	(проект)								
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	1418,1	0,45	2023	74951	148255,91
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		53,69	0,08	2027	74867	753,27
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	243	0,2	2028	74873	18998,18
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	62,02	0,15	2028	74875	4059,49
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		86,44	0,08	2028	74876	1212,75
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		18,61	0,08	2028	74878	261,10
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	40,51	0,15	2029	74880	2651,56
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		29,59	0,08	2029	74882	415,15
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	115,02	0,15	2029	74884	7528,58
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		19,53	0,08	2029	74885	274,01
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2		Котельная №10 (проект)	1950	0,3	2025	75010	143590,91
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	64,05	0,1	2029	74887	1123,24
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	КРП-П4	128,68	0,15	2025	74848	8422,69
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		21,63	0,032	2025	74845	106,20
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2		ТК	65,44	0,05	2025	74838	562,33
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		77,29	0,05	2024	74837	664,15
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		34,57	0,05	2024	74836	297,06
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	114,02	0,08	2024	74834	1599,70
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	140,07	0,1	2024	74832	2456,41

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
определена	(проект)								
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	82,38	0,08	2024	74830	1155,79
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		32,71	0,05	2023	74826	281,08
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	186,61	0,15	2023	74816	12214,47
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		28,84	0,032	2023	74814	141,60
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	98,35	0,15	2023	74812	6437,45
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	КРП-П4	Знания коммунального назначения	190,03	0,05	2025	74849	1632,93
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		28,6	0,05	2026	74850	245,76
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	КРП-П4	ТК	37,42	0,15	2026	74852	2449,31
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	210,13	0,4	2026	74854	19484,78
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	194,95	0,25	2026	74856	17899,95
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		27,39	0,08	2027	74861	384,28
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	196,84	0,25	2027	74863	18073,49
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		72,87	0,05	2027	74865	626,17
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	7	25,49	0,05	2024	74633	219,04
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	6	23,38	0,05	2024	74631	200,90
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	5	37,73	0,08	2024	74629	529,35
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	4	42,27	0,08	2024	74627	593,05
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	72,36	0,1	2024	74625	1268,98
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	2	19,17	0,08	2024	74622	268,96



Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
определена	(проект)								
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-Пойма-3	ТК	40,49	0,1	2024	74621	710,07
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	67,1	0,15	2024	74615	4392,00
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	57,63	0,15	2024	74613	3772,15
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	46,2	0,1	2024	74611	810,21
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	1	67	0,08	2024	74605	940,01
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	99,58	0,1	2024	74599	1746,33
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	85,62	0,1	2024	74595	1501,52
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	132,53	0,1	2024	74589	2324,18
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	250,16	0,1	2024	74581	4387,06
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	241,97	0,3	2025	74796	17817,79
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	147,36	0,2	2025	74798	11520,87
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	167,46	0,15	2025	74800	10961,02
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Яхтклуб, роллердром, аквапарк	189,29	0,15	2023	74778	12389,89
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	418,34	0,3	2023	74776	30805,04
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК		70,17	0,08	2023	74775	984,49
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	12	73,46	0,05	2024	74669	631,24
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	13	24,99	0,05	2024	74661	214,74
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	116,51	0,1	2024	74664	2043,24
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Яхтклуб	1	0,065	2023	74253	12,28

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
определена	(проект)								
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Многофункциональный комплекс	1	0,15	2023	74255	65,45
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Гостиничный комплекс	1	0,1	2023	74259	17,54
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	8	23,33	0,05	2024	74635	200,47
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	9	36,44	0,08	2024	74637	511,25
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-П-8	10	56,99	0,1	2024	74649	999,43
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	КРП-П-8	91,94	0,15	2025	74793	6017,89
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	106,28	0,1	2025	74792	1863,83
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	15	40,14	0,05	2025	74790	344,92
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	3	17,72	0,08	2024	74788	248,61
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-П-8	11	44,26	0,08	2024	74651	620,97
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-Пойма-3	ТК	123,64	0,2	2024	74787	9666,40
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	КРП-Пойма-3	164,86	0,2	2024	74784	12889,05
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Яхт- и дельтопланерный клуб Кв	1	0,065	2023	74783	12,28
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	115,99	0,25	2023	74782	10649,99
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	Котельная №10 (проект)	ТК	50	0,5	2023	74948	6181,82
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	52,73	0,08	2024	74654	739,80
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-П-8	ТК	134,11	0,1	2023	74779	2351,89
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	14	23,89	0,05	2024	74672	205,29
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	122,78	0,3	2023	74949	9041,07

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
определена	(проект)								
ТСО не определена	Котельная №12 (проект)	П-6		Торгово-выставочный комплекс	100	0,08	2020	74212	1403,00
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	3	22,57	0,08	2022	73085	316,66
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	31,79	0,15	2022	73079	2080,80
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	7	28,45	0,08	2022	72837	399,15
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	33,35	0,15	2022	72836	2182,91
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	84,93	0,15	2022	73088	5559,05
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	9	78,23	0,05	2022	72844	672,23
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	5	30,29	0,08	2022	72830	424,97
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	Котельная №15 (проект)	ТК	33,82	0,2	2022	73077	2644,11
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	2	64,74	0,08	2022	73087	908,30
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	8	23,13	0,08	2022	72842	324,51
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	36,48	0,15	2022	73083	2387,78
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	4	49,84	0,08	2022	73081	699,26
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	133,94	0,15	2022	72832	8766,98
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	6	28,84	0,08	2022	72834	404,63
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	147,53	0,15	2022	72840	9656,51
ТСО не определена	Котельная №18 (проект)	П-12	Котельная №18 (проект)	Перспектива Кв. П-12	200	0,065	2020	74098	2455,20
ТСО не определена	Котельная №19 (проект)	П-12	Котельная №19 (проект)	Центр ГИМС МЧС	1	0,065	2020	74182	12,28
ТСО не определена	Котельная	51	УТ-7	УТ-8	126,74	0,2	2026	74041	9908,76

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
определена	мкр.51 (проект)								
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-8	УТ-9	41,08	0,125	2026	74043	900,35
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	Жилой дом с подземным паркинго	132,46	0,2	2022	73952	10355,96
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-11	Психо-наркологический диспансе	144,04	0,08	2022	73101	2020,88
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-1	УТ-2	67,35	0,25	2029	74055	6183,95
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	ТК	Хоспис	37,32	0,065	2021	73099	458,14
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-1	УТ-7	48,98	0,2	2028	74053	3829,35
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-10	УТ-11	121,95	0,1	2021	73093	2138,64
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-11	ТК	131,51	0,08	2021	73095	1845,09
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-6	Жилой дом с подземным паркинго	14,67	0,1	2022	73946	257,27
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	ТК	Жилой дом	8,05	0,065	2021	73097	98,82
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-6	Жилой дом с подземным паркинго	227,05	0,25	2022	73948	20847,32
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-7	Детский сад	53,98	0,065	2025	74039	662,66
ТСО не	Котельная	51	УТ-3	УТ-6	90,29	0,25	2025	74036	8290,26

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
определена	мкр.51 (проект)								
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Котельная мкр.51 (проект)	УТ-1	90,01	0,3	2028	74052	6628,01
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-9	Больница-2	26,6	0,1	2026	74045	466,48
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-9	Больница-3	43,93	0,1	2026	74047	770,40
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-8	УТ-10	48,74	0,15	2027	74049	3190,25
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-3	УТ-4	14,16	0,2	2024	74033	1107,05
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	Жилой дом с подземным паркинго	92,77	0,2	2022	73950	7252,93
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-10	Больница-1	71,32	0,125	2027	74051	1563,12
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-6	Общеобразовательная школа	30,46	0,08	2021	73091	427,35
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-4	Жилой дом с подземным паркинго	13,15	0,1	2029	74057	230,61
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	Жилой дом с подземным паркинго	158,28	0,2	2023	73953	12374,62
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-4	УТ-5	75,6	0,2	2023	73972	5910,55
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	УТ-5	29,63	0,25	2023	73974	2720,57
ТСО не	Котельная	51	УТ-5	Жилой дом	111,42	0,08	2023	73976	1563,22

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
определена	мкр.51 (проект)								
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-2	Жилой дом	98,86	0,065	2024	74029	1213,61
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-2	УТ-3	142,53	0,25	2024	74031	13086,85
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-3	Жилой дом с подземным паркинго	38,03	0,1	2025	74035	666,93
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ4.1	м-н Элина (4-этап)	40,59	0,05	2018	75122	348,79
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.2	МЖД 3.3(3-этап)	15,15	0,05	2018	75126	130,18
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.2	МЖД 3.4(3-этап)	13,73	0,05	2018	75128	117,98
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.2	УТ3.3	34,57	0,08	2018	75130	485,02
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.3	МЖД 3.1(3-этап)	31,22	0,05	2018	75132	268,27
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.3	МЖД 3.2(3-этап)	31,87	0,05	2018	75134	273,86
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		УТ1.1	1	0,09	2017	75135	14,03
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	Точка "А"	УТ1.1	134,5	0,15	2017	75165	8803,64
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.1	УТ2.1	123	0,15	2017	75069	8050,91
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.2		57,5	0,09	2017	75067	806,73
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.5	МЖД 5.2(5-этап)	20,4	0,05	2017	75065	175,30
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.5	МЖД 5.3(5-этап)	25	0,05	2017	75063	214,83
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.2	УТ1.5	68	0,08	2017	75061	954,04
ТСО не	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 1.2(1-этап)	8	0,05	2017	75059	68,74

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
определена		й							
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 1.1(1-этап)	12	0,05	2017	75057	103,12
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.2		10	0,15	2017	75055	654,55
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.1	м-н У друзей (2-этап)	49,32	0,05	2018	75117	423,81
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 4.2(4-этап)	11,39	0,05	2018	75115	97,87
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 4.1(4-этап)	83,83	0,05	2018	75112	720,35
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 4.3(4-этап)	12,28	0,05	2018	75111	105,52
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный			64,83	0,08	2018	75108	909,56
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ4.1		41,39	0,08	2018	75107	580,70
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.1	УТ4.1	161,94	0,1	2018	75105	2839,94
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.1	УТ3.1	75,98	0,15	2018	75103	4973,24
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.2(6-этап)	8	0,05	2017	75101	68,74
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.1(6-этап)	10	0,05	2017	75099	85,93
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.3		10	0,08	2017	75097	140,30
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.3(6-этап)	5,6	0,05	2017	75095	48,12
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.1	УТ2.2	54,37	0,1	2017	75073	953,49
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.2		21,86	0,08	2017	75075	306,70
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.3(2-этап)	8	0,05	2017	75077	68,74
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.4(2-этап)	10	0,05	2017	75079	85,93
ТСО не	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.2		10,44	0,08	2017	75081	146,47

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
определена		й							
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.1(2-этап)	10	0,05	2017	75083	85,93
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.2(2-этап)	7	0,05	2017	75085	60,15
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.5	МЖД 5.1(5-этап)	90	0,05	2017	75087	773,37
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.2	УТ2.3	150	0,1	2017	75089	2630,55
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.3		20	0,08	2017	75091	280,60
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		УТ1.2	21	0,15	2017	75053	1374,55
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 1.3(1-этап)	8	0,05	2017	75051	68,74
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.4(6-этап)	8	0,05	2017	75093	68,74
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.1	УТ3.2	28,5	0,08	2018	75124	399,86
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Общеобразовательная шк	33,63	0,15	2025	72950	2201,24
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	БМК 48-мкр. (проект)	ТК	100	0,25	2022	72951	9181,82
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	ТК	148,5	0,2	2022	72952	11610,00
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Детский сад на 210 мес	170,41	0,08	2025	72954	2390,85
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	ТК	118,42	0,2	2023	72956	9258,29
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Торговый центр "	10,76	0,1	2023	72957	188,70
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Учреждения торговли, п	90,09	0,1	2023	72958	1579,91
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-22	2,1	28,4	0,032	2018-2029	80000	139,44
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	УТ-3-22	98,1	0,032	2018-2029	80000	481,67



Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	1	189,1	0,032	2018-2029	80000	928,48
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	5	71,2	0,032	2018-2029	80000	349,59
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	УТ-3-21	231,8	0,05	2018-2029	80000	1991,86
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-16	9	42,4	0,05	2018-2029	80000	364,34
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-16	УТ-3-11	80,2	0,15	2018-2029	80000	5249,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-15	10	126,8	0,08	2018-2029	80000	1779,00
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-15	1	58,2	0,05	2018-2029	80000	500,11
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-14	УТ-3-15	65,6	0,1	2018-2029	80000	1150,43
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-14	5А	274	0,08	2018-2029	80000	3844,22
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-11	УТ-3-14	15,9	0,15	2018-2029	80000	1040,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-8	3	149,5	0,032	2018-2029	80000	734,05
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-8	2	31,8	0,032	2018-2029	80000	156,14
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-6	УТ-3-8	156,8	0,05	2018-2029	80000	1347,38
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-7	6	35,7	0,065	2018-2029	80000	438,25
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-7	3	44,8	0,065	2018-2029	80000	549,96
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-6	УТ-3-7	88,5	0,1	2018-2029	80000	1552,02
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-5	УТ-3-6	77,5	0,125	2018-2029	80000	1698,57
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-5	1	56,5	0,032	2018-2029	80000	277,42
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-19	12	42,9	0,1	2018-2029	80000	752,34

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-18	УТ-1-19	128,9	0,125	2018-2029	80000	2825,10
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-18	2	28,3	0,125	2018-2029	80000	620,25
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-17	УТ-1-18	34,4	0,15	2018-2029	80000	2251,64
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-16	УТ-1-17	47,7	0,2	2018-2029	80000	3729,27
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-16	13	44,8	0,032	2018-2029	80000	219,97
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-15	УТ-1-16	125,1	0,2	2018-2029	80000	9780,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-3	УТ-1-15	90,9	0,25	2018-2029	80000	8346,27
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-12	УТ-1-13	107,4	0,125	2018-2029	80000	2353,89
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-12	3	43,8	0,08	2018-2029	80000	614,51
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-3	УТ-1-12	378,7	0,125	2018-2029	80000	8299,97
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-11	КРП-3	239,2	0,3	2018-2029	80000	17613,82
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-11	3	46,9	0,08	2018-2029	80000	658,01
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-6	УТ-1-11	155,3	0,3	2018-2029	80000	11435,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-23	18	133,7	0,032	2018-2029	80000	656,47
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-14	4	236,1	0,08	2018-2029	80000	3312,48
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-14	1	122,6	0,08	2018-2029	80000	1720,08
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-13	2	45,6	0,08	2018-2029	80000	639,77
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-22	2	86,7	0,032	2018-2029	80000	425,70
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-13	УТ-1-14	34,2	0,125	2018-2029	80000	749,56

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-28	УТ-1-29	48,9	0,15	2018-2029	80000	3200,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-28	8	23,9	0,05	2018-2029	80000	205,37
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-26	УТ-1-28	102,5	0,15	2018-2029	80000	6709,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-27	8	198,1	0,032	2018-2029	80000	972,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-27	7	43,8	0,04	2018-2029	80000	295,69
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-26	УТ-1-27	123,7	0,05	2018-2029	80000	1062,95
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-25	УТ-1-26	64,3	0,2	2018-2029	80000	5027,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-25	5	51,9	0,125	2018-2029	80000	1137,49
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-24	УТ-1-25	253,8	0,2	2018-2029	80000	19842,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-24	6	73,4	0,08	2018-2029	80000	1029,80
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-15	УТ-1-24	80,4	0,2	2018-2029	80000	6285,82
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-23	16	47,7	0,032	2018-2029	80000	234,21
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-22	УТ-1-23	306,4	0,05	2018-2029	80000	2632,90
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-22	10	24,3	0,1	2018-2029	80000	426,15
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-21	УТ-1-22	76,3	0,125	2018-2029	80000	1672,27
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-21	15	35	0,032	2018-2029	80000	171,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-21	11	25,6	0,05	2018-2029	80000	219,98
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-20	УТ-1-21	135,1	0,125	2018-2029	80000	2960,99
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-20	14	55,1	0,032	2018-2029	80000	270,54

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-19	УТ-1-20	84,7	0,125	2018-2029	80000	1856,37
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-5	3	96,1	0,032	2018-2029	80000	471,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-5	2	43,6	0,032	2018-2029	80000	214,08
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-4	УТ-1-5	91,8	0,04	2018-2029	80000	619,74
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-4	1	46,3	0,032	2018-2029	80000	227,33
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-3	УТ-1-4	83,4	0,05	2018-2029	80000	716,66
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-2	УТ-1-3	732,2	0,3	2018-2029	80000	53916,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-2	УТ-3-9	906,1	0,15	2018-2029	80000	59308,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-34	3	140,6	0,125	2018-2029	80000	3081,53
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-34	1	29,4	0,125	2018-2029	80000	644,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-17	УТ-1-34	203,4	0,15	2018-2029	80000	13313,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-33	4	152,1	0,05	2018-2029	80000	1307,00
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-33	5	26,4	0,065	2018-2029	80000	324,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-32	УТ-1-33	80,8	0,08	2018-2029	80000	1133,62
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-32	9	66,3	0,08	2018-2029	80000	930,19
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-31	УТ-1-32	38,4	0,1	2018-2029	80000	673,42
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-31	6	25	0,065	2018-2029	80000	306,90
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-30	УТ-1-31	100,6	0,15	2018-2029	80000	6584,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-30	19	95,1	0,032	2018-2029	80000	466,94

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-30	7	25	0,05	2018-2029	80000	214,83
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-29	УТ-1-30	52,3	0,15	2018-2029	80000	3423,27
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-29	17	107,3	0,05	2018-2029	80000	922,03
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-29	5	48	0,08	2018-2029	80000	673,44
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-29	4	72	0,065	2018-2029	80000	883,87
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-28	УТ-3-29	24,9	0,1	2018-2029	80000	436,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-25	УТ-3-28	131,9	0,1	2018-2029	80000	2313,13
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-27	3	36	0,05	2018-2029	80000	309,35
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-27	9	46,1	0,05	2018-2029	80000	396,14
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-26	УТ-3-27	92,3	0,1	2018-2029	80000	1618,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-26	1	38,8	0,05	2018-2029	80000	333,41
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-25	УТ-3-26	134,9	0,1	2018-2029	80000	2365,74
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-9	УТ-3-25	180,2	0,125	2018-2029	80000	3949,44
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-10	8	100,8	0,08	2018-2029	80000	1414,22
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-10	2	37,4	0,08	2018-2029	80000	524,72
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-9	УТ-1-10	89,9	0,15	2018-2029	80000	5884,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-9	7	82,3	0,08	2018-2029	80000	1154,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-8	УТ-1-9	65,3	0,15	2018-2029	80000	4274,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-8	1	23,4	0,05	2018-2029	80000	201,08

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-7	УТ-1-8	129,9	0,15	2018-2029	80000	8502,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-7	2	28,4	0,08	2018-2029	80000	398,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-6	УТ-1-7	89,4	0,15	2018-2029	80000	5851,64
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-3	УТ-1-6	177,7	0,3	2018-2029	80000	13085,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-23	7	49,4	0,032	2018-2029	80000	242,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-23	8	27,1	0,05	2018-2029	80000	232,87
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-19	УТ-3-23	600,9	0,1	2018-2029	80000	10537,98
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-7	9	182,1	0,065	2018-2029	80000	2235,46
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-2	УТ-3-3	259,1	0,2	2018-2029	80000	20256,91
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-1	УТ-3-2	98,8	0,25	2018-2029	80000	9071,64
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-1	8	38,5	0,08	2018-2029	80000	540,16
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-1	9	52	0,08	2018-2029	80000	729,56
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	К	УТ-3-1	220,7	0,25	2018-2029	80000	20264,27
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-19	15	22,6	0,08	2018-2029	80000	317,08
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-19	16	24	0,08	2018-2029	80000	336,72
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-31	1В	30,4	0,032	2018-2029	80000	149,26
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-32	1Б	35	0,032	2018-2029	80000	171,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-32	1	211,3	0,032	2018-2029	80000	1037,48
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-31	УТ-3-32	185,6	0,05	2018-2029	80000	1594,86

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-9	УТ-3-31	666,9	0,05	2018-2029	80000	5730,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-30	3А	131	0,032	2018-2029	80000	643,21
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-30	3	26	0,032	2018-2029	80000	127,66
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-9	УТ-3-30	165	0,05	2018-2029	80000	1417,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-28	6	228,8	0,05	2018-2029	80000	1966,08
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-5	УТ-2-8	156,4	0,08	2018-2029	80000	2194,29
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-7	5	114,6	0,025	2018-2029	80000	450,15
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-7	19	70,1	0,08	2018-2029	80000	983,50
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-6	УТ-2-7	98,9	0,08	2018-2029	80000	1387,57
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-6	31	36,3	0,025	2018-2029	80000	142,59
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-5	УТ-2-6	34,7	0,08	2018-2029	80000	486,84
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-4	УТ-2-5	66,3	0,1	2018-2029	80000	1162,70
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-4	21	32,7	0,065	2018-2029	80000	401,43
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-1	УТ-2-4	35,2	0,125	2018-2029	80000	771,48
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-3	КРП-1	211,3	0,3	2018-2029	80000	15559,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-3	4	25,7	0,032	2018-2029	80000	126,19
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-3	3	32,7	0,04	2018-2029	80000	220,76
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-2	УТ-2-3	86,4	0,3	2018-2029	80000	6362,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-1	6	172,6	0,08	2018-2029	80000	2421,58

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-2	8,1	32,5	0,032	2018-2029	80000	159,58
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-1	УТ-2-2	28,9	0,3	2018-2029	80000	2128,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	К	УТ-2-1	138,8	0,3	2018-2029	80000	10220,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-24	2	79	0,05	2018-2029	80000	678,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-24	1	37,4	0,05	2018-2029	80000	321,38
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-23	УТ-3-24	131	0,08	2018-2029	80000	1837,93
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-20	УТ-3-33	111,9	0,25	2018-2029	80000	10274,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-21	7	65	0,05	2018-2029	80000	558,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-21	1	24,4	0,032	2018-2029	80000	119,80
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-21	2	25	0,032	2018-2029	80000	122,75
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-20	УТ-2-21	80,8	0,065	2018-2029	80000	991,90
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-1	УТ-2-20	85,3	0,25	2018-2029	80000	7832,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-14	УТ-2-19	138,5	0,1	2018-2029	80000	2428,87
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-13	УТ-2-14	82,8	0,2	2018-2029	80000	6473,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-13	13	24,5	0,08	2018-2029	80000	343,74
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-12	УТ-2-13	116,8	0,2	2018-2029	80000	9131,64
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-12	14	27,6	0,08	2018-2029	80000	387,23
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-11	УТ-2-12	61,6	0,2	2018-2029	80000	4816,00
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-11	24	75	0,065	2018-2029	80000	920,70



Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-10	УТ-2-11	139,2	0,2	2018-2029	80000	10882,91
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-10	17	22,4	0,05	2018-2029	80000	192,48
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-9	УТ-2-10	187,5	0,2	2018-2029	80000	14659,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-9	20	31,7	0,065	2018-2029	80000	389,15
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-1	УТ-2-9	94,5	0,25	2018-2029	80000	8676,82
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-8	18	124,2	0,05	2018-2029	80000	1067,25
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-8	18	25,1	0,05	2018-2029	80000	215,68
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-18	9	90,9	0,065	2018-2029	80000	1115,89
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-18	25	51,5	0,065	2018-2029	80000	632,21
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-17	УТ-2-18	256,3	0,125	2018-2029	80000	5617,33
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-17	10	34,6	0,1	2018-2029	80000	606,78
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-16	УТ-2-17	63,9	0,15	2018-2029	80000	4182,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-16	11	25,7	0,08	2018-2029	80000	360,57
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-15	УТ-2-16	120,7	0,15	2018-2029	80000	7900,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-15	12	22,9	0,08	2018-2029	80000	321,29
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-14	УТ-2-15	32,9	0,15	2018-2029	80000	2153,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-14	3	117,8	0,08	2018-2029	80000	1652,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-35	УТ-3-38	186,2	0,2	2018-2029	80000	14557,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-37	22	73,4	0,08	2018-2029	80000	1029,80

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-37	28	59,6	0,065	2018-2029	80000	731,65
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-36	УТ-3-37	66,2	0,1	2018-2029	80000	1160,95
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-36	30	99,7	0,05	2018-2029	80000	856,72
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-36	29	59,6	0,05	2018-2029	80000	512,14
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1		УТ-3-36	214,2	0,1	2018-2029	80000	3756,43
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-35	23	95	0,1	2018-2029	80000	1666,02
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	К	УТ-3-35	327,8	0,2	2018-2029	80000	25628,00
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-33	К	5	0,25	2018-2029	80000	459,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-47	6	75,8	0,1	2018-2029	80000	1329,30
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-46	УТ-3-47	121,5	0,125	2018-2029	80000	2662,92
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-46	6А	29,5	0,05	2018-2029	80000	253,49
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-45	УТ-3-46	125,6	0,125	2018-2029	80000	2752,78
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-45	2	81,2	0,08	2018-2029	80000	1139,24
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-44	УТ-3-45	112	0,15	2018-2029	80000	7330,91
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-44	4	142,4	0,125	2018-2029	80000	3120,98
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-39	УТ-3-44	243,1	0,2	2018-2029	80000	19006,00
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			140,9	0,025	2018-2029	80000	553,46
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			27,6	0,025	2018-2029	80000	108,41
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			133,3	0,04	2018-2029	80000	899,91

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			26,7	0,025	2018-2029	80000	104,88
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			136,8	0,04	2018-2029	80000	923,54
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			26,3	0,025	2018-2029	80000	103,31
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-40		278,8	0,04	2018-2029	80000	1882,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-40	7	66,8	0,1	2018-2029	80000	1171,47
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-39	УТ-3-40	39,1	0,1	2018-2029	80000	685,70
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-38	УТ-3-39	96,4	0,2	2018-2029	80000	7536,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-38	1	96,5	0,08	2018-2029	80000	1353,90
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-18	8	212,1	0,065	2018-2029	80000	2603,74
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-18	6	86,3	0,065	2018-2029	80000	1059,42
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-17	УТ-3-18	93,1	0,15	2018-2029	80000	6093,82
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-4	КРП-2	345,2	0,2	2018-2029	80000	26988,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-17	8	50,7	0,05	2018-2029	80000	435,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-10	УТ-3-17	29	0,15	2018-2029	80000	1898,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-10	УТ-3-16	231,7	0,15	2018-2029	80000	15165,82
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-13	2	26	0,05	2018-2029	80000	223,42
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-12	УТ-3-13	45,4	0,08	2018-2029	80000	636,96
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-12	4	117,3	0,05	2018-2029	80000	1007,96
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-11	УТ-3-12	159,4	0,08	2018-2029	80000	2236,38

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-2	УТ-3-10	50	0,2	2018-2029	80000	3909,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-3	УТ-3-5	438,8	0,125	2018-2029	80000	9617,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-4	10	157,1	0,1	2018-2029	80000	2755,06
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-3	УТ-3-4	86,7	0,2	2018-2029	80000	6778,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-47	5	151,2	0,08	2018-2029	80000	2121,34
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-48	3	37,9	0,065	2018-2029	80000	465,26
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-13	УТ-3-48	81,9	0,065	2018-2029	80000	1005,40
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-2	8	71,1	0,05	2018-2029	80000	610,96
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-1	УТ-1-2	179,4	0,3	2018-2029	80000	13210,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-1	7	61,3	0,1	2018-2029	80000	1075,02
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1		УТ-1-1	1015,2	0,3	2018-2029	80000	74755,64
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	2,2	21,6	0,032	2018-2029	80000	106,06
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-20	УТ-3-21	81,6	0,08	2018-2029	80000	1144,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-20	7	41,6	0,05	2018-2029	80000	357,47
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-20	6	25,4	0,05	2018-2029	80000	218,26
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-19	УТ-3-20	60,8	0,08	2018-2029	80000	853,02
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-18	УТ-3-19	155,6	0,15	2018-2029	80000	10184,73
<b>Итого по ТСО не определена</b>					<b>46695,29</b>				<b>2539009,35</b>
<b>ВСЕГО</b>					<b>102927,15</b>				<b>5 287 570,84</b>

\*-объемы инвестиций и их ежегодное распределение носят прогнозный характер и подлежат уточнению на последующих стадиях проектирования

Таблица 11.2 б – Объемы инвестиций в строительство теплосетевых объектов

Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии	Балансовая принадлежность	№ в соответствии со схемой	Мероприятие	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.										
				Всего	в том числе по годам									
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
СГРЭС-1	СГМУП «ГТС»	9	Строительство КРП-4 в мкр. 30А	28,0					28,0					
		8	Строительство КРП-2 в мкр. 20А	30,0						30,0				
		10	Строительство БТП-1 в мкр.ХХ	10,0	10,0									
		2	Строительство КРП в мкр. 37	10,0	10,0									
		26	Строительство БТП-2 в мкр.30А	15,0		15,0								
		1, 2	Переключение подмешивающей насосной станции ПС-4 на тепломагистраль 2Ду1200 "СГРЭС-1 – ПКТС" с ликвидацией существующей тепломагистрали 2Ду500 от 8ТК-2 до ПС-4, и переключение абонентов, подключенных в 8ТК5 («фактически выполнено»)	0,0										
Котельная №2		43722	р/с узлов ввода прямых подключений от т/м 10 (13 АУУ и 3 ИТП) для перевода на температурный график 150/70°С	27,5		27,5								
СГРЭС-2 (ВЖР)	ООО «СГЭС»	ПНС-2 (проект)	Строительство новой ПНС-2 с внедрением АСУ на ЦТП-88, ЦТП-90 и ЦТП-100 и других потребителей, в т.ч.	339,90					30,0	309,9				
			- актуализация проекта	14,0					14,0					
			- строительство ПНС Выполнение ПИР	309,90					309,9					
	СГМУП «ГТС»	24	Строительство КРП в мкр. 30Б	15,0					15,0					
		17	Строительство КРП в Пойме-4	30,0							30,0			
		22	Строительство КРП в п.Черный Мыс	17,0					17,0					
25		Строительство БТП-1 в мкр.30	15,0		15,0									
1	Строительство КРП в мкр. 31Б	5,0	5,0											
Котельная ООО «СГЭС» К-45	ООО «СГЭС»	ПНС мкр.35 (проект)	Новая тепломагистраль от ТК-4 в КК-36 до УТЗ в мкр.41 (закольцовка), проектирование и строительство автоматизированной ПНС на т/м к мкр.35	72,0		72,0								
			СГМУП «Тепловик»	4	Строительство КРП в п. Медвежий угол	8,0					8,0			
	ООО «СГЭС»	7	Строительство КРП в мкр. 43	34,0					34,0					
		5	Строительство КРП в мкр. 44	28,0	28,0									
Котельная п. Юность	СГМУП «Тепловик»	18	Строительство КРП-1 в мкр. 35А	35,0			35,0							
		19 ,20, 21	Строительство 3-х КРП в п. Юность	105,0					35,0	35,0		35,0		
Перспективные теплоисточники в районе Югорского тракта	ТСО не определена	11, 12, 13, 14	Строительство 4-х КРП в п. Пойма-2,3	103,0							65,0		38,0	
Итого:				916,4	53,0	129,5	35,0	0,0	159,0	317,9	130,0	30,0	73,0	0,0
<b>Итого строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и перераспределения зон теплоснабжения</b>				<b>911,4</b>										
<b>Рекомендуемое мероприятие по повышению надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения</b>														
ООО « СГЭС»	ООО « СГЭС»		Модернизация узлов учета тепловой энергии, в т.ч:	38,8		0,3	19,25	19,25						
			проектирование	0,3		0,3								
			оборудование и СМР	38,5			19,25	19,25						
Итого:				38,8		0,3	19,25	19,25						
<b>Итого мероприятие по повышению надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения</b>				<b>38,8</b>										

\*-объемы инвестиций и их ежегодное распределение носят прогнозный характер и подлежат уточнению на последующих стадиях проектирования

Таблица 11.2 в – Объемы инвестиций на реконструкцию, техперевооружение тепловых сетей

Балансовая принадлежность	Теплоисточник	Район реконструкции	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр до реконструкции, м	Диаметр, м	Год реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Номер в соответствии со схемой/эл. моделью	Стоимость реконструкции в ценах 2017 г., тыс. руб
СГМУП «ГТС»	СГРЭС-2	мкр.21-22	ТК-5	ТК5*	33,44	0,2	0,25	2018	Надземная	25233	3377,44
			ТК-8	ТК-19	38,37	0,15	0,2	2018	Надземная	25301	3299,82
			ТК-7*	ТК-8	82,96	0,2	0,25	2018	Надземная	25302	8378,96
			ТК5*	ТК-7	68,51	0,2	0,25	2018	Надземная	25328	6919,51
			ТК-7	ТК-7*	54,62	0,2	0,25	2018	Надземная	25325	5516,62
	СГРЭС-1	Ядро центра	3ТК26	3ТК26А	251	0,2	0,25	2025	Подземная	23798	25351,00
	Котельная №2 (ГТС)	1	4ТК10	4ТК10А	25	0,25	0,3	2018	Подземная	20931	2025,00
			4ТК10А	4ТК10*	52	0,25	0,3	2018	Подземная	20147	4212,00
			4ТК10*	ТК	35	0,25	0,3	2018	Подземная	72069	2835,00
			4ТК10	4ТК11	75,42	0,3	0,35	2019	Подземная	21069	7165,00
	4ТК11	4ТК12	212,43	0,3	0,35	2019	Подземная	20837	20180,00		
	Котельная №1	Нефтяников	10ТК1	4ТК39	700	0,4	0,4	2020	Надземная	635-640	71400,00
	Котельная №14	ПИКС	ТК4	ТК5 (ул. Крылова)	320	0,3	0,4	2018-2020	Надземная	16104	30100,00
Котельная №№1,2	Нефтяников	4ТК1	Котельная №1	102	0,4	0,5	2017-2018	Надземная	74904	13872,00	
<b>Итого по СГМУП «ГТС»</b>					<b>2663,2</b>						<b>264167,35</b>
СГМУП "Тепловик"	Котельная №5 (Тепловик)	п.Тажный	ТК	ТК	35,79	0,1	0,2	2023	Надземная	15296	3077,94
			ТК	ТК	99,99	0,1	0,2	2023	Надземная	19411	8599,14
			ТК	ТК	26,87	0,1	0,2	2023	Надземная	59873	2310,82
			ТК	ТК	9,47	0,1	0,2	2023	Надземная	59881	814,42
			ТК	ТК	4,83	0,1	0,2	2023	Надземная	65941	415,38
	Котельная №8 (Тепловик)	п.Лунный	УТ-2		158,56	0,2	0,25	2021	Надземная	16895	16014,56
			Котельная №8	ТК-1	83,79	0,2	0,25	2021	Надземная	17091	8462,79
			т.вр	т.вр	16,6	0,2	0,25	2021	Надземная	17178	1676,60
			ТК-1		28,18	0,2	0,25	2021	Надземная	17195	2846,18
<b>Итого по СГМУП «Тепловик»</b>					<b>464,08</b>						<b>44217,83</b>
ООО "СГЭС"	К-45 (СГЭС)	44	ТК5 (ул. Крылова)	8ТК5	269,00	0,25	0,4	2018-2020	Надземная	66100	30100,00
		45	Котельная	8ТК-1	343,19	0,5	0,6	2022	Надземная	16824	53194,45

Балансовая принадлежность	Теплоисточник	Район реконструкции	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр до реконструкции, м	Диаметр, м	Год реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Номер в соответствии со схемой/эл. моделью	Стоимость реконструкции в ценах 2017 г., тыс. руб.
			ООО "СГЭС" (К-45)								
	СГРЭС-1	по ул. Маяковского	П-3 (Нефтеюганское шоссе)	ПКТС (ввод)	1475	1	1,2	2018-2020	Надземная	49883	324500,00
49884											
49885											
49886											
49887											
			Н.О.36	П-3	2092	1,2	1,2	2018-2021	Надземная	68155	460240,00
		Н.О.17	Н.О.18	1,2		1,2	Надземная		75013		
		Н.О.5	Н.О.14	1,2		1,2	Надземная		19237		
								Надземная	75021		
	СГРЭС-2		П-6	т.вр	1753	0,8	1	2019-2021	Надземная	26511	350600,00
			П-5	т.вр		0,8	1		Надземная	25157	
			П-10	ПНС-2 (проект)		0,8	1		Надземная	37689	
			т.вр	П-7		0,8	1		Надземная	68241	
			ПНС-2 (проект)	П-6		0,8	1		Надземная	74413	
			т.вр	П-10		0,8	1		Надземная	68299	
<b>Итого по ООО «СГЭС»</b>					<b>5663,19</b>						<b>1188534,45</b>
филиал ПАО «ОГК-2»-СГРЭС-1	СГРЭС-1		р/с теплотрассы от ограды промплощадки до главного корпуса СГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода)		580	0,5	0,8/1,0	2032-2035	Надземная	50572 71771 74941	116000,00
<b>Итого по филиалу ПАО «ОГК-1»-СГРЭС1</b>					<b>580</b>						<b>116000,00</b>
<b>ВСЕГО</b>					<b>9361</b>						<b>1583464,6</b>



Таблица 11.2 г – Объемы инвестиций на строительство и реконструкцию тепловых сетей с целью повышения надежности

Балансовая принадлежность	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства/реконструкции	Вид выполняемых работ	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП "ГТС"	ТК-30-2 (ТК-2)	Ленина, 75/2	37,57	0,05	2018-2025	реконструкция	17780	322,84
СГМУП "ГТС"	транзит Островского, 21А в начале		42,28	0,08	2018-2025	реконструкция	18588	593,19
СГМУП "ГТС"	ТК-9-5 (ТК5)	Мира, 16	52,26	0,1	2018-2025	реконструкция	21566	916,48
СГМУП "ГТС"	Бажова, 13	Бажова, 15	34,89	0,2	2018-2025	реконструкция	21664	2727,76
СГМУП "ГТС"	Пушкина, 7 транзит в конце		104,66	0,15	2018-2025	реконструкция	21939	6850,47
СГМУП "ГТС"	транзит 50 лет ВЛКСМ, 4		33,72	0,15	2018-2025	реконструкция	41529	2207,13
СГМУП "ГТС"	транзит Мира, 36 (посередине)		55,56	0,15	2018-2025	реконструкция	48751	3636,65
СГМУП "ГТС"	(УТ7) ТК-8-7	Ленина, 39	35,69	0,08	2018-2025	реконструкция	22403	500,73
СГМУП "ГТС"	(УТ7) ТК-8-7	Ленина,39/1	40,46	0,08	2018-2025	реконструкция	22406	567,65
СГМУП "ГТС"	ТК-8-2 (УТ-2)	ТК-8-3 (УТ-3)	64,38	0,15	2018-2025	реконструкция	22507	4213,96
СГМУП "ГТС"	ТК-76-2 (ТК9)	Свободы, 4	14,54	0,08	2018-2025	реконструкция	22866	204,00
СГМУП "ГТС"	ТК-2-6в	Дружбы, 5 на вводе	12,87	0,1	2018-2025	реконструкция	22924	225,70
СГМУП "ГТС"	транзит 50 лет ВЛКСМ, 9 в конце		48,78	0,1	2018-2025	реконструкция	41578	855,45
СГМУП "ГТС"	50 лет ВЛКСМ, 9	Дружбы, 9	49,07	0,2	2018-2025	реконструкция	22944	3836,38
СГМУП "ГТС"	ТК-2-5Е (ТК-53)	Сибирская, 15/1	26,34	0,08	2018-2025	реконструкция	23166	369,55
СГМУП "ГТС"	ТК-2-30Г	Юности, 6А	75,05	0,08	2018-2025	реконструкция	23284	1052,95
СГМУП "ГТС"	ТК-2-3П (ТК2-30Д)	ТК-2-3Р (ТК2-30Е)	20,19	0,05	2018-2025	реконструкция	23289	173,49
СГМУП "ГТС"	7ТК-5	Узел	87,03	0,15	2018-2025	реконструкция	24640	5696,51
СГМУП "ГТС"	транзит Пролетарский, 1 (посередине)		37,79	0,08	2018-2025	реконструкция	41124	530,19
СГМУП "ГТС"	Мира, 36 транзит в начале		63,48	0,08	2018-2025	реконструкция	41540	890,62
СГМУП "ГТС"	транзит 50 лет ВЛКСМ, 2/1 в конце		29,13	0,05	2018-2025	реконструкция	41543	250,31
СГМУП "ГТС"	транзит 50 лет ВЛКСМ, 8 (на вводе)		38,66	0,2	2018-2025	реконструкция	41582	3022,51
СГМУП "ГТС"	Т.вр.	Парковая, 3 (снесен)	5,71	0,05	2018-2025	реконструкция	42711	49,07
СГМУП "ГТС"	ТК-16-1 (УТ1) ЦТП-16	Магистральная,32	52,6	0,08	2018-2025	реконструкция	46500	737,98
СГМУП "ГТС"	транзит Лермонтова, 4 в конце		43,33	0,05	2018-2025	реконструкция	46813	372,33
СГМУП "ГТС"	Мира, 36 транзит в начале		72,81	0,15	2018-2025	реконструкция	48750	4765,75
СГМУП "ГТС"	транзит Мира, 49		10,41	0,065	2018-2025	реконструкция	48780	127,79
СГМУП "ГТС"	ЦТП-37	50 лет ВЛКСМ, 8	37,81	0,2	2018-2025	реконструкция	57406	2956,05
СГМУП "ГТС"	транзит на вводе в 30 лет Победы, 52/1		5	0,15	2018-2025	реконструкция	72685	327,27
СГМУП "ГТС"	ТК29'	Лесная, 6ж	14,71	0,032	2018-2025	реконструкция	25191	72,23

Балансовая принадлежность	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства/реконструкции	Вид выполняемых работ	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП "ГТС"	ТК-12*	ТК-13	55,05	0,1	2018-2025	реконструкция	25199	965,41
СГМУП "ГТС"	ТК-22	Федорова, 84	30,62	0,08	2018-2025	реконструкция	25202	429,60
СГМУП "ГТС"	ТК-86-19	ТК-86-20	58,79	0,15	2018-2025	реконструкция	25304	3848,07
СГМУП "ГТС"	Геологическая, 17 Бл. Б	Геологическая, 17 Бл. В (на вводе)	52,25	0,05	2018-2025	реконструкция	25490	448,98
СГМУП "ГТС"	т. вр. л.3 б. 5А	л.3 б. 5А	10,02	0,032	2018-2025	реконструкция	25498	49,20
СГМУП "ГТС"	т. вр. л.4 б. 21	т. вр. л.4 б. 13	32,17	0,1	2018-2025	реконструкция	25501	564,17
СГМУП "ГТС"	т. вр. л.3 б. 5А	т. вр. л.3 б. 4	50	0,1	2018-2025	реконструкция	25514	876,85
СГМУП "ГТС"	ЦТП-84	т.вр. Южный, 19, 19б	4	0,1	2018-2025	реконструкция	25771	70,15
СГМУП "ГТС"	ТК-60-1 (ТК60-1)	Комсомольский, 40	41,25	0,15	2018-2025	реконструкция	25863	2700,00
СГМУП "ГТС"	от ввода в Первопроходцев, 8	до т.вр. теплового узла в центре дома	4,14	0,125	2018-2025	реконструкция	26009	90,74
СГМУП "ГТС"	ТК-54-5 (ТК4-5)	ТК-54-9' (ТК4-9')	114,88	0,1	2018-2025	реконструкция	26094	2014,65
СГМУП "ГТС"	ТК-87-1 (ТК-1)	ТК-87-2 (ТК-2)	67,4	0,1	2018-2025	реконструкция	27070	1181,99
СГМУП "ГТС"	ТК-87-11 (ТК-11)	ТК-87-10 (ТК-10)	32,78	0,15	2018-2025	реконструкция	27291	2145,60
СГМУП "ГТС"	ТК-58-14	Нагорная, 1	16,72	0,032	2018-2025	реконструкция	27485	82,10
СГМУП "ГТС"	т.вр. Затонская, 18	Сургутская, 11	72,57	0,05	2018-2025	реконструкция	27576	623,59
СГМУП "ГТС"	т.вр.Пионерская, 20	т.вр.Пионерская, 22	63,77	0,032	2018-2025	реконструкция	27593	313,11
СГМУП "ГТС"	ТК-88-25-1	Пионерская,18	15,97	0,032	2018-2025	реконструкция	27643	78,41
СГМУП "ГТС"	ТК-88-26 (ТК-26)	т.вр.Сургутская, 11	13,74	0,05	2018-2025	реконструкция	27645	118,07
СГМУП "ГТС"	ТК-88-25-5	т.вр.Пионерская, 20	9,09	0,025	2018-2025	реконструкция	37090	35,71
СГМУП "ГТС"	т.вр.Рыбников, 14в	т.вр.Рыбников, 14г	19,76	0,08	2018-2025	реконструкция	38127	277,23
СГМУП "ГТС"	Нагорная, 3 транзит на выходе		38,07	0,05	2018-2025	реконструкция	38453	327,14
СГМУП "ГТС"	ТК-86-13	ТК-86-14	56,83	0,05	2018-2025	реконструкция	40358	488,34
СГМУП "ГТС"	Т.вр.	Авиационная, 10	12,73	0,05	2018-2025	реконструкция	58749	109,39
СГМУП "ГТС"	ТК-88-25-2	ТК-88-25-3	12,72	0,08	2018-2025	реконструкция	59197	178,46
СГМУП "ГТС"	ТК-88-25-5	т.вр.Пионерская, 20	19,89	0,032	2018-2025	реконструкция	59199	97,66
СГМУП "ГТС"	т.вр. Затонская, 18	Сургутская, 11	8,47	0,025	2018-2025	реконструкция	59201	33,27
СГМУП "ГТС"	т. вр. Тюменская, 24/1	Тюменская, 24/1	24,02	0,05	2018-2025	реконструкция	27883	206,40
СГМУП "ГТС"	переход под ул. Гидростроителей в р-не		6,98	0,1	2018-2025	реконструкция	27967	122,41

Балансовая принадлежность	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства/реконструкции	Вид выполняемых работ	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
	Гидростроителей, 2							
СГМУП "ГТС"	от т. вр. Сосновая, 28	ТК-89-9	67,49	0,2	2018-2025	реконструкция	28132	5276,49
СГМУП "ГТС"	т. вр. Тюменская, 22	Тюменская, 22	23,36	0,032	2018-2025	реконструкция	59263	114,70
СГМУП "ГТС"	т. вр. Железнодорожная, 10А	Железнодорожная, 10А	15,94	0,025	2018-2025	реконструкция	59270	62,61
СГМУП "ГТС"	Магистральная, 28	Кукуевецкого, 8/1	10,45	0,08	2018-2025	реконструкция	20701	146,61
СГМУП "ГТС"	ТК-27-30 (ТК-30)	Нефтяников, 12а	19,7	0,05	2018-2025	реконструкция	20160	169,28
СГМУП "ГТС"	ТК-27-15 (ТК-15)	ТК-27-14* (ТК-14)	48,14	0,05	2018-2025	реконструкция	20596	413,67
СГМУП "ГТС"	ТК-21	гл. врезка М. Поливановой, 3	16,89	0,08	2018-2025	реконструкция	20858	236,97
СГМУП "ГТС"	ТК-23	гл. врезка Набережный, 26	13,18	0,08	2018-2025	реконструкция	20878	184,92
СГМУП "ГТС"	ТК-15	ТК-16 (ПС-2)	59,65	0,1	2018-2025	реконструкция	20889	1046,08
СГМУП "ГТС"	Гл. вр.	Восход, 19 на вводе (ПС-1)	22,1	0,05	2018-2025	реконструкция	20914	189,91
СГМУП "ГТС"	ТК 6	ТК-7 (ПС-1)	46,38	0,1	2018-2025	реконструкция	20926	813,37
СГМУП "ГТС"	Кукуевецкого, 20 в арке		61,01	0,1	2018-2025	реконструкция	20981	1069,93
СГМУП "ГТС"	ТК-27-6 (ТК-34)	Нефтяников, 3	16,09	0,05	2018-2025	реконструкция	21044	138,26
СГМУП "ГТС"	УТ-2	УТ-1 (ЦТП-94)	86,78	0,15	2018-2025	реконструкция	58222	5680,15
СГМУП "ГТС"	Губкина, 15 транзит на вводе		3	0,1	2018-2025	реконструкция	72687	52,61
СГМУП "ГТС"	ТК-66-1 (ТК7-9)	Гагарина, 10	38	0,1	2018-2025	реконструкция	24091	666,41
СГМУП "ГТС"	ТК-66-12 (ТК7)	Просвещения, 17	122,16	0,1	2018-2025	реконструкция	24103	2142,32
СГМУП "ГТС"	Просвещения, 13	ТК-66-10 (ТК7-8)	65,18	0,15	2018-2025	реконструкция	24109	4266,33
СГМУП "ГТС"	5ТК8	ЦТП-69	184,09	0,25	2018-2025	реконструкция	57651	16902,81
СГМУП "ГТС"	ТК-10	Крылова, 17	250	0,1	2018-2025	реконструкция	16367	4384,25
СГМУП "ГТС"	1ТК23-1	1ТК46	180	0,5	2024	строительство	73862	22254,55
			915	0,5	2024	строительство	73239	113127,27
<b>Итого по СГМУП «ГТС»</b>			<b>4456</b>					<b>246869,20</b>
ТСО не определена	Узел на т/м СГРЭС-1 - 18 мкр.	Павильон переключений (проект)	10	1	2025-2030	строительство	74324	1818,18

Балансовая принадлежность	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства/реконструкции	Вид выполняемых работ	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	ТК-НОВ пол. Майская	Котельная №10 (проект)	1950	0,3	2023-2024	строительство	74958 74959	143590,91
<b>Итого по ТСО не определена</b>			<b>1960</b>					<b>145409,09</b>
ООО «СГЭС»	перемычка с узлом переключения, редуцирования и реверса между т/м «СГРЭС-1 – ПКТС» и «СГРЭС-2 – Промзона» и разработка аварийных режимов и мероприятий для взаимного резервирования источников теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2 и их зон покрытия при возникновении аварийных ситуаций	Уз. Ду1200 (проект)	3	0,8	2018-2020	строительство	74943	3531,27*
<b>Итого по ООО «СГЭС»</b>			<b>3</b>					<b>3531,27</b>
<b>ВСЕГО</b>			<b>6419</b>					<b>395809,56</b>

\*- стоимость мероприятия будет скорректирована после выполнения проектных работ

Таблица 11.3 - Оценочные данные по стоимости ремонта ветхих тепловых сетей

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
1	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	ЦТП п.Госснаб--до ТК-1,ТК-2, до котельной	ГТС	Внутриквартальный	0,15	467,7	Надземный	1982	1982	33674,40
2	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	ТК2--до скл.8	ГТС	Внутриквартальный	0,025	16	Надземный	1982	1982	74,28
3	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	ТК2--до скл.1,2,3,8	ГТС	Внутриквартальный	0,065	200,7	Надземный	1982	1982	2911,76
4	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от ТК-2--до строений 8,5,7	ГТС	Внутриквартальный	0,025	101,5	Надземный	1982	1982	471,19
5	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от врезки в сущ. т/сеть--до бани	ГТС	Внутриквартальный	0,025	70,1	Надземный	1982	1982	325,43
6	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от врезки в сущ. т/сеть--до строений	ГТС	Внутриквартальный	0,025	129,8	Надземный	1982	1982	602,57
7	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от врезки в сущ. т/сеть--до строений	ГТС	Внутриквартальный	0,065	54,22	Надземный	1982	1982	786,62
8	кот № 5	кот.№5	УТ3 --ж/д 23	ГТС	Внутриквартальный	0,05	4	Надземный	1986	1986	40,62
9	кот № 5	кот.№5	УТ 4 --ж/д 13	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3	Надземный	1986	1986	30,47
10	кот № 5	кот.№5	УТ 5 --ж/д 12	ГТС	Внутриквартальный	0,05	4	Надземный	1986	1986	40,62
11	кот № 5	кот.№5	УТ 6 --ж/д 11	ГТС	Внутриквартальный	0,05	2,6	Надземный	1986	1986	26,40
12	кот № 5	кот.№5	УТ 7 --ж/д 10	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3,7	Надземный	1986	1986	37,58
13	кот № 5	кот.№5	УТ 8 --ж/д 8	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3,7	Надземный	1986	1986	37,58
14	кот № 5	кот.№5	УТ 9 --ж/д 7	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3	Надземный	1986	1986	30,47
15	кот № 5	кот.№5	УТ 9 --УТ 10	ГТС	Внутриквартальный	0,15	21,7	Надземный	1986	1986	1562,40
16	кот № 5	кот.№5	УТ 10 --ж/д 6	ГТС	Внутриквартальный	0,05	19,3	Надземный	1986	1986	196,00
17	кот № 5	кот.№5	УТ10 --УТ 11	ГТС	Внутриквартальный	0,15	23,4	Надземный	1986	1986	1684,80
18	кот № 5	кот.№5	УТ21а--ж/д 15	ГТС	Внутриквартальный	0,08	58	Надземный	1986	1986	961,73
19	кот № 5	кот.№5	УТ 17 --ж/д 22	ГТС	Внутриквартальный	0,08	6	Надземный	1986	1986	99,49
20	кот № 5	кот.№5	УТ21--УТж/д9	ГТС	Внутриквартальный	0,05	5	Надземный	1986	1986	50,78
21	кот № 5	кот.№5	УТ23--ж/д 16	ГТС	Внутриквартальный	0,05	120	Надземный	1986	1986	1218,67
22	кот № 5	кот.№5	врезка --ж/д 3	ГТС	Внутриквартальный	0,05	2	Надземный	1986	1986	20,31
23	кот № 5	кот.№5	УТ 18 --ж/д 21	ГТС	Внутриквартальный	0,05	5	Надземный	1986	1986	50,78
24	кот № 5	кот.№5	УТ 21 --УТ 21а	ГТС	Внутриквартальный	0,15	3,2	Надземный	1986	1986	230,40
25	кот № 5	кот.№5	УТ 22 --ж/д 4	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3	Надземный	1986	1986	30,47
26	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,05	23,6	Надземный	1981	1981	239,67
27	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,1	23,4	Надземный	1981	1981	484,99
28	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,05	1390,74	Надземный	1981	1981	14123,80
29	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,025	73,98	Надземный	1981	1981	343,44
30	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,065	354,1	Надземный	1981	1981	5137,28

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
31	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,025	334,06	Надземный	1981	1981	1550,81
32	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,032	6	Надземный	1981	1981	34,82
33	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,1	920,38	Надземный	1981	1981	19075,70
34	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,04	168,3	Надземный	1981	1981	1342,93
35	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,15	97	Надземный	1981	1981	6984,00
36	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,04	28,2	Надземный	1981	1981	225,02
37	кот № 7	Кот. №7	кот.№7--до врезки в надземн.тр-д	ГТС	Внутриквартальный	0,15	363	Надземный	1986	1986	26136,00
38	кот № 7	Кот. №7	кот.№7--надземный тр-д	ГТС	Внутриквартальный	0,15	78	Надземный	1986	1986	5616,00
39	кот № 2	ПС 2	ТК 18 --ТК 18' (ТК19а)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	55	Бесканальный	1966	1966	1139,92
40	кот № 2	ПС 2	ТК 18'(ТК19а) --ТК 20	ГТС	Внутриквартальный	0,1	60	Бесканальный	1966	1966	1243,55
41	ГРЭС-1	Т/магистраль №3	50лет ВЛКСМ11А--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	58	Транзит по техподполью	1984	1984	589,02
42	кот № 2	Т/магистраль №4	Энтузиастов 45--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	10	Транзит по техподполью	1969	1969	165,82
43	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Набереж.76--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	220	Транзит по техподполью	1973	1981	15840,00
44	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Набереж74--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	80	Транзит по техподполью	1971	1981	1326,52
45	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Набереж70--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	100	Транзит по техподполью	1970	1984	1658,15
46	ГРЭС-1	ЦТП- 1	60лет Октября3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	192	Транзит по техподполью	1973	1982	13824,00
47	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Энтузиастов53--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	114	Транзит по техподполью	1973	1984	1890,29
48	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Энтуз.51--транзит(данн.неточ)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	68	Транзит по техподполью	1973	1984	1127,54
49	ГРЭС-1	ЦТП- 2	50лет ВЛКСМ5А--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	58	Транзит по техподполью	1981	1981	589,02
50	кот № 2	ЦТП- 4	Губкина14--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	141,6	Транзит по техподполью	1976	1976	2054,33
51	кот № 2	ЦТП- 4	ТКЭнтузиастов 8--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	298,6	Транзит по техподполью	1978	1978	21499,20
52	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 55 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	74	Транзит по техподполью	1975	1975	1227,03
53	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 55 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	29	Транзит по техподполью	1975	1975	601,05
54	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Губкина 11 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66	Транзит по техподполью	1976	1976	670,27
55	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Губкина 11 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	38	Транзит по техподполью	1976	1976	630,10

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
56	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	25	Транзит по техподполью	1976	1976	253,89
57	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	57	Транзит по техподполью	1976	1976	826,96
58	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	10	Транзит по техподполью	1976	1976	165,82
59	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--магазина	ГТС	Внутриквартальный	0,05	18	Бесканальный	1976	1976	182,80
60	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Магистральная 23 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	37	Транзит по техподполью	1976	1976	613,52
61	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 67 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	48	Транзит по техподполью	1979	1979	696,38
62	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 69 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	31	Транзит по техподполью	1977	1977	449,75
63	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 63 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	64	Транзит по техподполью	1977	1977	1061,22
64	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 63 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	79	Транзит по техподполью	1977	1977	802,29
65	кот № 1	ЦТП- 6	Ленинградская4--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	142	Транзит по техподполью	1981	1981	1442,10
66	кот № 1	ЦТП- 6	Дзержинск.6--Дзержинск.6/1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	22,8	Транзит по техподполью	1982	1982	472,55
67	кот № 1	ЦТП- 6	Дзержинск.6/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	76	Транзит по техподполью	1982	1982	1575,17
68	кот № 1	ЦТП- 6	Дзержинск.6/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	112	Транзит по техподполью	1982	1982	1624,90
69	кот № 1	ЦТП- 6	Набережный2--транзит(нет данных)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	60	Транзит по техподполью	1981	1981	870,48
70	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 11--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	94	Транзит по техподполью	1978	1978	6768,00
71	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 11 --Бахилова 9а	ГТС	Внутриквартальный	0,15	33	Бесканальный	1978	1978	2376,00
72	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 9а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	74	Транзит по техподполью	1978	1978	5328,00
73	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бажова 3/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	59	Транзит по техподполью	1979	1979	855,97
74	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 9а --Островского 5	ГТС	Внутриквартальный	0,15	25	Бесканальный	1979	1979	1800,00
75	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	48	Транзит по техподполью	1979	1979	3456,00
76	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,125	48	Транзит по техподполью	1979	1979	1243,32
77	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	110	Транзит по	1979	1979	2279,85

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
								техподполью			
78	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	46	Транзит по техподполью	1979	1979	762,75
79	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 40--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	52	Транзит по техподполью	1979	1979	862,24
80	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 46--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	11	Транзит по техподполью	1979	1979	227,98
81	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	26	Транзит по техподполью	1986	1986	377,21
82	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	27	Транзит по техподполью	1986	1986	447,70
83	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	151	Транзит по техподполью	1986	1986	3129,61
84	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	20	Транзит по техподполью	1986	1986	1440,00
85	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	12	Транзит по техподполью	1986	1986	121,87
86	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 2 --Бахилова 2а	ГТС	Внутриквартальный	0,065	54	Бесканальный	1979	1979	783,43
87	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 2а --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	52	Транзит по техподполью	1979	1979	754,42
88	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 --Декабристов5	ГТС	Внутриквартальный	0,065	48,2	Транзит по техподполью	1985	1985	699,29
89	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 --Декабристов5	ГТС	Внутриквартальный	0,05	186	Транзит по техподполью	1985	1985	1888,94
90	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 --Декабристов3(транзит)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	10	Транзит по техподполью	1984	1984	145,08
91	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 --Декабристов3(транзит)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	214,4	Транзит по техподполью	1984	1984	4443,63
92	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Майская8 --Майская6	ГТС	Внутриквартальный	0,15	196	Транзит по техподполью	1982	1982	14112,00
93	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Майская8 --Майская6	ГТС	Внутриквартальный	0,05	30	Транзит по техподполью	1982	1982	304,67
94	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК2 --ТК3	ГТС	Внутриквартальный	0,1	75	Бесканальный	1985	1985	1554,44
95	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК4 --д/с Дельфин	ГТС	Внутриквартальный	0,08	78	Транзит по техподполью	1986	1986	1293,36
96	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК5 --Ленина37/1	ГТС	Внутриквартальный	0,065	26	Транзит по техподполью	1985	1985	377,21
97	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК5 --Ленина37/1	ГТС	Внутриквартальный	0,05	74	Транзит по техподполью	1985	1985	751,51
98	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Бажова5 --ТК5(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	116	Бесканальный	1980	1980	8352,00



№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
99	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Мира16--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,04	14	Транзит по техподполью	1986	1986	111,71
100	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Мира16--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	72	Транзит по техподполью	1986	1986	731,20
101	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Мира16--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	42	Транзит по техподполью	1986	1986	609,34
102	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Бажова1 --Бажова3	ГТС	Внутриквартальный	0,065	46	Транзит по техподполью	1981	1981	667,37
103	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Бажова3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	110	Транзит по техподполью	1981	1981	1595,88
104	кот № 1	ЦТП-10	д/с Рябинушка--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	138	Транзит по техподполью	1981	1981	2002,10
105	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевицкого10--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	92	Транзит по техподполью	1980	1980	1525,50
106	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевицкого10--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	192	Транзит по техподполью	1980	1980	3979,37
107	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевицкого10--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	97	Транзит по техподполью	1980	1980	6984,00
108	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевицкого10/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	89	Транзит по техподполью	1980	1980	1291,21
109	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевицкого10/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	72	Транзит по техподполью	1980	1980	1193,87
110	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная24--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	69	Транзит по техподполью	1981	1981	1001,05
111	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная24--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	144	Транзит по техподполью	1981	1981	2387,74
112	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	70,6	Транзит по техподполью	1981	1981	716,99
113	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	65,8	Транзит по техподполью	1981	1981	954,63
114	кот № 1	ЦТП-11	Кукуевицк10/4 --Кукуевицк.10/5	ГТС	Внутриквартальный	0,05	19	Транзит по техподполью	1981	1981	192,96
115	кот № 1	ЦТП-11	Дзержинского14в--транзит(нет данных)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	92	Транзит по техподполью	1978	1978	1334,74
116	кот № 1	ЦТП-11	Дзержинского18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	150	Транзит по техподполью	1980	1980	2487,23
117	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная26--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	71	Транзит по техподполью	1981	1981	1471,54
118	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная26--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	226,6	Транзит по техподполью	1981	1981	16315,20

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
119	кот № 1	ЦТП-11	Магистр.28--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	182	Транзит по техподполью	1983	1983	3772,11
120	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	42	Транзит по техподполью	1982	1982	609,34
121	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	61	Транзит по техподполью	1982	1982	619,49
122	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 7--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	95	Транзит по техподполью	1983	1983	6840,00
123	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 15--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	46	Транзит по техподполью	1983	1983	467,16
124	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 15--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	56	Транзит по техподполью	1983	1983	4032,00
125	ГРЭС-1	ЦТП-12	д/с Искорка--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	60	Бесканальный	1984	1984	870,48
126	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	63	Транзит по техподполью	1982	1982	914,00
127	ГРЭС-1	ЦТП-12	д/с Улыбка--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	55	Транзит по техподполью	1983	1983	797,94
128	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66	Транзит по техподполью	1982	1982	670,27
129	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	20	Транзит по техподполью	1982	1982	290,16
130	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира37/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	13	Транзит по техподполью	1982	1982	188,60
131	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира37--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	84	Транзит по техподполью	1982	1982	1392,85
132	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира37/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	47	Транзит по техподполью	1982	1982	681,88
133	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	85	Транзит по техподполью	1982	1982	1233,18
134	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира 35 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	16	Транзит по техподполью	1983	1983	265,30
135	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира 35/2 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	62	Транзит по техподполью	1982	1982	899,50
136	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК 1 --Островского 18	ГТС	Внутриквартальный	0,1	18	Бесканальный	1983	1983	373,07
137	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	98	Транзит по техподполью	1983	1983	1624,99
138	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	32	Транзит по техподполью	1983	1983	663,23
139	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 20--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	49	Транзит по техподполью	1983	1983	710,89

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
140	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 20--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	28	Транзит по техподполью	1983	1983	464,28
141	ГРЭС-1	ЦТП-13	д/с Радуга--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	66	Транзит по техподполью	1985	1985	957,53
142	ГРЭС-1	ЦТП-13	Пушкина 19--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	12	Транзит по техподполью	1983	1983	174,10
143	ГРЭС-1	ЦТП-13	Пушкина 21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	12	Транзит по техподполью	1983	1983	174,10
144	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК 4 --Пушкина 17	ГТС	Внутриквартальный	0,065	56	Бесканальный	1983	1983	812,45
145	ГРЭС-1	ЦТП-13	Пушкина 17--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	63	Транзит по техподполью	1983	1983	914,00
146	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 28--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	11	Транзит по техподполью	1985	1985	159,59
147	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 28--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	70	Транзит по техподполью	1985	1985	710,89
148	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 24--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	52	Транзит по техподполью	1985	1985	754,42
149	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	83	Транзит по техподполью	1984	1984	1204,16
150	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского26/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	29	Бесканальный	1986	1986	420,73
151	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского26/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	48	Бесканальный	1986	1986	795,91
152	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК 13 --ТК 13а	ГТС	Внутриквартальный	0,1	67,4	Бесканальный	1983	1983	1396,93
153	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК13а--Мира 31	ГТС	Внутриквартальный	0,1	15	Бесканальный	1983	1983	310,89
154	ГРЭС-1	ЦТП-13	Мира 31--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	35	Транзит по техподполью	1983	1983	725,41
155	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 25а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	54	Транзит по техподполью	1984	1984	548,40
156	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 25а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	9	Транзит по техподполью	1984	1984	149,23
157	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 25а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	51	Транзит по техподполью	1984	1984	739,91
158	ГРЭС-1	ЦТП-14	--Пушкина 33	ГТС	Внутриквартальный	0,065	78,5	Транзит по техподполью	1984	1984	1138,88
159	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	38	Транзит по техподполью	1984	1984	385,91
160	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 29--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	38	Транзит по техподполью	1984	1984	385,91
161	ГРЭС-1	ЦТП-14	дет/сад Катюша--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	9	Бесканальный	1985	1985	130,57
162	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 46--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	60	Транзит по техподполью	1984	1984	870,48

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
163	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 40--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	60	Транзит по техподполью	1984	1984	870,48
164	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	47	Транзит по техподполью	1984	1984	681,88
165	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 34--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	53	Транзит по техподполью	1984	1984	768,92
166	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 44--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	24	Бесканальный	1984	1984	243,73
167	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 42--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	11	Бесканальный	1984	1984	159,59
168	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 30--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	37	Бесканальный	1984	1984	536,80
169	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 30--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	72	Бесканальный	1984	1984	1193,87
170	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 30а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	69	Бесканальный	1984	1984	700,74
171	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 32--ТУ Островского 32	ГТС	Внутриквартальный	0,065	54,5	Транзит по техподполью	1984	1984	790,69
172	ГРЭС-1	ЦТП-16	Магистральн34--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	35,2	Транзит по техподполью	1985	1985	583,67
173	ГРЭС-1	ЦТП-16	Магистральн34--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	72	Транзит по техподполью	1985	1985	731,20
174	ГРЭС-1	ЦТП-16	УТЗ --ТК3(данн.неточ)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	60	Бесканальный	1985	1985	5160,00
175	ГРЭС-1	ЦТП-16	Магистральной36--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	65	Транзит по техподполью	1985	1985	1347,18
176	ГРЭС-1	ЦТП-16	Ленина53--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	73,2	Транзит по техподполью	1986	1986	1213,77
177	ГРЭС-1	ЦТП-16	Ленина55--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	57	Транзит по техподполью	1986	1986	945,15
178	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского9--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	23	Транзит по техподполью	1986	1986	381,37
179	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского9--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	135	Транзит по техподполью	1986	1986	1371,01
180	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского9--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	93	Транзит по техподполью	1986	1986	1349,24
181	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского19--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	120,8	Транзит по техподполью	1986	1986	1752,57
182	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского19--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66	Транзит по техподполью	1986	1986	670,27
183	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	92	Транзит по техподполью	1986	1986	934,32
184	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	23	Транзит по техподполью	1986	1986	476,70
185	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	132	Транзит по техподполью	1986	1986	2188,76

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
186	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	130	Транзит по техподполью	1986	1986	1320,23
187	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	131,6	Транзит по техподполью	1986	1986	1909,25
188	ГРЭС-1	ЦТП-18	УТ13(ТК-10) --Лермонтова6/2	ГТС	Внутриквартальный	0,1	36	Бесканальный	1986	1986	746,13
189	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтова6/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	74	Транзит по техподполью	1986	1986	1533,72
190	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтова6/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	52,2	Транзит по техподполью	1986	1986	865,55
191	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтова6/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66	Транзит по техподполью	1986	1986	670,27
192	ГРЭС-1	ЦТП-18	УТ13 (ТК-10) --Лермонтова6/3	ГТС	Внутриквартальный	0,1	12	Бесканальный	1986	1986	248,71
193	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтова6/3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	104	Транзит по техподполью	1986	1986	2155,49
194	ГРЭС-1	ЦТП-18	УТ13(ТК-10) --Лермонтова6	ГТС	Внутриквартальный	0,15	172	Бесканальный	1986	1986	12384,00
195	ГРЭС-1	ЦТП-21	д/с Колосок--транзит(нет данных)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	36	Транзит по техподполью	1982	1982	522,29
196	ГРЭС-1	ЦТП-21	д/с Гусельки--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	82	Транзит по техподполью	1981	1981	1189,66
197	ГРЭС-1	ЦТП-21	д/с Солнышко--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	88	Транзит по техподполью	1983	1983	1276,70
198	ГРЭС-1	ЦТП-21	Дзержинск.2--Дзержинск.4(данн.неточ)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	136,2	Транзит по техподполью	1985	1985	9806,40
199	кот № 2	ЦТП-25	Набережный12/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	66	Транзит по техподполью	1982	1982	1367,91
200	кот № 2	ЦТП-25	Набережный12/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	64	Транзит по техподполью	1982	1982	4608,00
201	кот № 2	ЦТП-25	Набережный14--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	130	Транзит по техподполью	1982	1982	2694,37
202	кот № 2	ЦТП-27	ТК12 нет исп--ТК11	ГТС	Внутриквартальный	0,2	24	Бесканальный	1982	1982	2064,00
203	кот № 2	ЦТП-27	ТК11--Нефтяников9а(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	30	Бесканальный	1982	1982	304,67
204	кот № 2	ЦТП-27	ТК11--ТК10	ГТС	Внутриквартальный	0,2	103	Бесканальный	1969	1969	8858,00
205	кот № 2	ЦТП-27	ТК10 --Нефтяников7а	ГТС	Внутриквартальный	0,05	22	Бесканальный	1969	1969	223,42
206	кот № 2	ЦТП-27	ТК10 до ТК9--8	ГТС	Внутриквартальный	0,2	48	Бесканальный	1969	1969	4128,00
207	кот № 2	ЦТП-27	ТК9--ТК32	ГТС	Внутриквартальный	0,15	120	Бесканальный	1981	1981	8640,00
208	кот № 2	ЦТП-27	ТК32 --Нефтяников6	ГТС	Внутриквартальный	0,05	28	Бесканальный	1981	1981	284,36
209	ГРЭС-1	ЦТП-33	Бажова, 31--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	70	Транзит по техподполью	1983	1983	1160,71
210	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66,8	Транзит по техподполью	1986	1986	678,39

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
211	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	0,065	19,1	Транзит по техподполью	1986	1986	277,10
212	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	0,08	53,4	Транзит по техподполью	1986	1986	885,45
213	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	0,08	30	Бесканальный	1986	1986	497,45
214	ГРЭС-1	ЦТП-37	Студенч.7 --поликлиники Студ.18	ГТС	Внутриквартальный	0,05	50	Бесканальный	1976	1976	507,78
215	ГРЭС-1	ЦТП-45	ТК45--3 до Маяковского 37	ГТС	Внутриквартальный	0,065	9	Бесканальный	1984	1984	130,57
216	ГРЭС-1	ЦТП-45	Маяковского 47--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	28	Транзит по техподполью	1986	1986	406,22
217	ГРЭС-1	ЦТП-45	Маяковского 49--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	36	Транзит по техподполью	1986	1986	522,29
218	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	10	Транзит по техподполью	1983	1983	145,08
219	ГРЭС-1	ЦТП-48	Профсоюзов 50--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	28	Транзит по техподполью	1983	1983	464,28
220	ГРЭС-1	ЦТП-48	ТК 48--6 до Пушкина 8/1	ГТС	Внутриквартальный	0,08	7	Бесканальный	1983	1983	116,07
221	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	45	Транзит по техподполью	1983	1983	652,86
222	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/1 --Пушкина 8	ГТС	Внутриквартальный	0,065	30	Бесканальный	1983	1983	435,24
223	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	10	Транзит по техподполью	1983	1983	145,08
224	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	14	Транзит по техподполью	1983	1983	232,14
225	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	20	Транзит по техподполью	1983	1983	290,16
226	ГРЭС-1	ЦТП-48	Маяковского 27/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	10	Транзит по техподполью	1983	1983	145,08
227	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 76--ТУ-М-Карамова 76(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	47	Транзит по техподполью	1981	1981	3384,00
228	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-Парикмахерская 'Пьер'--ТУ1-М-Карамова 74(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	21	Транзит по техподполью	1981	1981	1512,00
229	ГРЭС-2	ЦТП-51	ТУ1-М-Карамова 74--ТУ2-М-Карамова 74(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	41	Транзит по техподполью	1981	1981	3526,00
230	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 76б--ТУ1-М-Карамова 76б	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2	Транзит по техподполью	1981	1981	33,16
231	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 74а--ТУ1-Карамова 74а(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	12	Транзит по техподполью	1983	1983	198,98
232	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 74б--ТУ1- М-Карамова 74б(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	18	Транзит по техподполью	1983	1983	373,07

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
233	ГРЭС-2	ЦТП-51	ТУ1-М-Кармова 746--т.1- М-Кармова 746(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	5	Транзит по техподполью	1983	1983	103,63
234	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Кармова 746--ТУ2-'Спортзал'-М-Кармова 746(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	29	Транзит по техподполью	1983	1983	294,51
235	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Кармова 746--М-Кармова 72(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	44,5	Бесканальный	1983	1983	737,88
236	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 726--т.1-М-Кармова 72(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	49,5	Транзит по техподполью	1983	1983	820,78
237	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Кармова 72--выход М-Кармова 72	ГТС	Внутриквартальный	0,065	19,6	Транзит по техподполью	1983	1983	284,36
238	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Кармова 70--ТУ1-М-Кармова 70	ГТС	Внутриквартальный	0,08	3	Транзит по техподполью	1984	1984	49,74
239	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Кармова 70--выход-М-Кармова 70	ГТС	Внутриквартальный	0,1	71,5	Транзит по техподполью	1984	1984	1481,90
240	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 66--т.1-М-Кармова 66	ГТС	Внутриквартальный	0,1	11,5	Транзит по техподполью	1984	1984	238,35
241	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Кармова 66--ТУ2-М-Кармова 66	ГТС	Внутриквартальный	0,08	46	Транзит по техподполью	1984	1984	762,75
242	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 62--ТУ-М-Кармова 62(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	12,5	Транзит по техподполью	1984	1984	181,35
243	ГРЭС-2	ЦТП-51	1-М-Кармова 64--ТУ1-Мелик-Кармова 64	ГТС	Внутриквартальный	0,065	11,5	Транзит по техподполью	1983	1983	166,84
244	ГРЭС-2	ЦТП-51	2- М-Кармова 64--ТУ-М-Кармова 64	ГТС	Внутриквартальный	0,05	37,5	Транзит по техподполью	1984	1984	380,84
245	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 78--ТУ-М-Кармова 78	ГТС	Внутриквартальный	0,08	6	Транзит по техподполью	1983	1983	99,49
246	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 78--ТУ-М-Кармова 78	ГТС	Внутриквартальный	0,05	17	Транзит по техподполью	1983	1983	172,65
247	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 78--ТУ-М-Кармова 78	ГТС	Внутриквартальный	0,1	15	Транзит по техподполью	1983	1983	310,89
248	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ9-Федорова 69--ТУ10-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	26	Транзит по техподполью	1985	1985	377,21
249	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ10-Федорова 69--ТУ11-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	25	Транзит по техподполью	1985	1985	362,70
250	ГРЭС-2	ЦТП-52	Федорова 69--т.1-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	0,1	11	Транзит по техподполью	1985	1985	227,98
251	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 61--ТУ1-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	0,05	5	Транзит по техподполью	1985	1985	50,78
252	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 61--т.вр. На ЗАО 'ОНГГ'-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	0,05	21,5	Транзит по техподполью	1985	1985	218,35

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
253	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.вр. на ЗАО 'ОНГГ'-Федорова 69--ТУ2-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	0,05	5	Транзит по техподполью	1985	1985	50,78
254	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 69--ТУ2-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	15	Транзит по техподполью	1985	1985	217,62
255	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 69--ТУ3-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	22	Транзит по техподполью	1985	1985	319,18
256	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ3-Федорова 69--ТУ4-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	17	Транзит по техподполью	1985	1985	246,64
257	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ4-Федорова 69--ТУ5-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	18	Транзит по техподполью	1985	1985	261,14
258	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ5-Федорова 69--ТУ6-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	14	Транзит по техподполью	1985	1985	203,11
259	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ6-Федорова 69--ТУ7-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	4	Транзит по техподполью	1985	1985	58,03
260	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ6-Федорова 69--ТУ7-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,05	28	Транзит по техподполью	1985	1985	284,36
261	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 59--ТУ1-Федорова 59	ГТС	Внутриквартальный	0,05	17	Транзит по техподполью	1986	1986	172,65
262	ГРЭС-2	ЦТП-53	Комсомольский 12/1--ТУ-Комсомольский 12/1	ГТС	Внутриквартальный	0,05	24,5	Транзит по техподполью	1986	1986	248,81
263	ГРЭС-2	ЦТП-53	Комсомольский 12/1--ТУ-Комсомольский 12/1	ГТС	Внутриквартальный	0,08	11,5	Транзит по техподполью	1986	1986	190,69
264		ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	0,1	6	Транзит по техподполью	1982	1982	124,36
265	ГРЭС-2	ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	0,05	6	Транзит по техподполью	1982	1982	60,93
266	ГРЭС-2	ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	0,065	6	Транзит по техподполью	1982	1982	87,05
267	ГРЭС-2	ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	0,08	6	Транзит по техподполью	1982	1982	99,49
268	ГРЭС-2	ЦТП-58	т.1-Нагорная 9--ТУ1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	0,08	77,5	Транзит по техподполью	1982	1982	1285,07
269	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ-Нагорная 7	ГТС	Внутриквартальный	0,065	3	Транзит по техподполью	1982	1982	43,52
270	ГРЭС-2	ЦТП-58	М-Карамова 20--ТУ1-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	8	Транзит по техподполью	1982	1982	132,65
271	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ1-М-Карамова 20--ТУ2-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	30	Транзит по техподполью	1982	1982	497,45
272	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ2-М-Карамова 20--ТУ3-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	31	Транзит по техподполью	1982	1982	514,03



№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
273	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ3-М-Карамова 20--ТУ4-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	26	Транзит по техподполью	1982	1982	264,05
274	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ3-М-Карамова 20--ТУ4-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	6	Транзит по техподполью	1982	1982	99,49
275	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТК8-5--ТК16 на Школу №4 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	408	Бесканальный	1982	1982	29376,00
276	ГРЭС-2	ЦТП-62	Перопр.11--т.1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,25	2,9	Транзит по техподполью	1986	1986	292,90
277	ГРЭС-2	ЦТП-62	Перопр.11--т.1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,15	2,9	Транзит по техподполью	1986	1986	208,80
278	ГРЭС-2	ЦТП-62	Перопр.11--т.1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2,9	Транзит по техподполью	1986	1986	48,09
279		ЦТП-62	Перопр.11--Первопр.11 по паспорту	ГТС	Внутриквартальный	0,15	12	Транзит по техподполью	1986	1986	864,00
280	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--ТУ3-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,05	72	Транзит по техподполью	1986	1986	731,20
281	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--ТУ1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,1	6	Транзит по техподполью	1986	1986	124,36
282	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--ТУ3-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,08	72	Транзит по техподполью	1986	1986	1193,87
283	ГРЭС-2	ЦТП-62	ТУ1-Перопр.11--ТУ2-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,08	23	Транзит по техподполью	1986	1986	381,37
284	ГРЭС-2	ЦТП-62	ТУ1-Перопр.11--ТУ2-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,1	7	Транзит по техподполью	1986	1986	145,08
285	ГРЭС-2	ЦТП-62	ТУ2-Перопр.11--ТУ3-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,08	36	Транзит по техподполью	1986	1986	596,93
286	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--Первопр.11-выход	ГТС	Внутриквартальный	0,2	9,62	Транзит по техподполью	1986	1986	827,32
287	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТК60-1--Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	18,5	Канальная	1985	1985	383,43
288	ГРЭС-2	ЦТП-63	Комсом.27/1--ТУ1-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	16,5	Транзит по техподполью	1985	1985	341,98
289	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ1-Комсом.27/1--ТУ2-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	28	Транзит по техподполью	1985	1985	580,33
290	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ2-Комсом.27/1--ТУ3-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	0,08	26	Транзит по техподполью	1985	1985	431,12
291	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ2-Комсом.27/1--ТУ3-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	15	Транзит по техподполью	1985	1985	310,89
292	ГРЭС-2	ЦТП-63	Первопр.14/1--т.1-Первопр.14/1	ГТС	Внутриквартальный	0,2	2	Бесканальный	1984	1984	172,00
293	ГРЭС-2	ЦТП-63	т.1-Первопр.14/1--ТУ1-Первопр.14/1	ГТС	Внутриквартальный	0,15	28	Транзит по техподполью	1984	1984	2016,00
294	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ1-Первопр.14/1--Первопр.14/1-выход	ГТС	Внутриквартальный	0,15	31	Транзит по	1984	1984	2232,00

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
								техподполью			
295	кот № 3	ЦТП-65	ТК15--Просв.33	ГТС	Внутриквартальный	0,2	8	Канальная	1984	1984	688,00
296	кот № 3	ЦТП-65	Просв.29/1--ТУ-Просв.29/1	ГТС	Внутриквартальный	0,065	23	Транзит по техподполью	1986	1986	333,68
297	кот № 3	ЦТП-65	ТУ2 Гагарина 14--ТУ3 Гагарина 14(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	39	Транзит по техподполью	1986	1986	646,68
298	кот № 3	ЦТП-65	Гагарина 24а--Гагарина 24а	ГТС	Внутриквартальный	0,08	18,6	Транзит по техподполью	1986	1986	308,42
299	кот № 3	ЦТП-66	Энергетиков 3--Энергетиков 3	ГТС	Внутриквартальный	0,15	42,6	Транзит по техподполью	1986	1986	3067,20
300	кот № 3	ЦТП-66	Энергетиков 3--трактор 'Рябинушка'	ГТС	Внутриквартальный	0,05	58	Транзит по техподполью	1986	1986	589,02
301	кот № 3	ЦТП-66	Энергетиков 3--1 Энергетиков 3	ГТС	Внутриквартальный	0,15	1	Транзит по техподполью	1986	1986	72,00
302	кот № 3	ЦТП-66	1 Энерг.3/1--ТУ1- Энерг.3/2	ГТС	Внутриквартальный	0,15	5	Транзит по техподполью	1985	1985	360,00
303	кот № 3	ЦТП-66	1 Энерг.3/1--ТУ1- Энерг.3/2	ГТС	Внутриквартальный	0,1	51	Транзит по техподполью	1985	1985	1057,02
304	кот № 3	ЦТП-66	ТУ1- Энерг.3/2--ТУ2- Энерг.3/2	ГТС	Внутриквартальный	0,1	102,5	Транзит по техподполью	1985	1985	2124,40
305	кот № 3	ЦТП-69	Энерг.26а--т.1-Энерг.26а	ГТС	Внутриквартальный	0,1	11	Транзит по техподполью	1986	1986	227,98
306	кот № 3	ЦТП-69	т.1-Энерг.26а--ТУ1 Энерг.26а	ГТС	Внутриквартальный	0,05	14	Транзит по техподполью	1986	1986	142,18
307	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков,53--Энергетиков,53(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	10	Транзит по техподполью	1975	1975	101,56
308	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков,53--Энергетиков,53(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	10	Транзит по техподполью	1975	1975	207,26
309	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	35	Транзит по техподполью	1975	1975	725,41
310		ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	39	Транзит по техподполью	1975	1975	808,31
311	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	51,7	Транзит по техподполью	1975	1975	300,03
312	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	51,7	Транзит по техподполью	1975	1975	750,06
313	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	4	Транзит по техподполью	1975	1975	66,33
314	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	32	Транзит по техподполью	1975	1975	530,61

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
315	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	30	Транзит по техподполью	1975	1975	621,78
316	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	32	Транзит по техподполью	1975	1975	185,70
317	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2	Транзит по техподполью	1975	1975	33,16
318	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	56	Транзит по техподполью	1972	1972	1160,65
319	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	56	Транзит по техподполью	1972	1972	812,45
320	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	56	Транзит по техподполью	1972	1972	324,98
321		ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	56	Транзит по техподполью	1972	1972	1160,65
322		ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	910,07
323	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	3161,52
324	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	637,05
325	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	3776,26
326	ГРЭС-1	ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	10	Транзит по техподполью	1973	1973	860,00
327	ГРЭС-1	ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	10	Транзит по техподполью	1973	1973	720,00
328	ГРЭС-1	ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	10	Транзит по техподполью	1973	1973	101,56
329		ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	10	Транзит по техподполью	1973	1973	207,26
330	ГРЭС-1	ЦТП-70	Респ.92--ТУ Республики,92	ГТС	Внутриквартальный	0,1	9,5	Транзит по техподполью	1979	1979	196,90
331	ГРЭС-1	ЦТП-71	ТУ1 Респ.82--ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	73	Транзит по техподполью	1972	1972	1210,45
332	ГРЭС-1	ЦТП-71	Республики,82--вр на ТУ1(нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	12	Транзит по техподполью	1973	1973	248,71
333	ГРЭС-1	ЦТП-71	Республ.80--до вр на ТУ1 Респ.80(нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	21	Транзит по техподполью	1972	1972	435,24
334	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1 Респ.80--ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	4	Транзит по техподполью	1972	1972	66,33

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
335	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1 Респ.80--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	65	Транзит по техподполью	1972	1972	1077,80
336	ГРЭС-1	ЦТП-71	Респ.70-3--м-н 'Дары природы'(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	15	Транзит по техподполью	1975	1975	152,33
337	ГРЭС-1	ЦТП-71	от ввода-Респ.86--до врезки на ТУ1;2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,125	48	Транзит по техподполью	1972	1972	1243,32
338	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1;2 -Респ.86--до ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	4	Транзит по техподполью	1972	1972	66,33
339	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1;2 -Респ.86--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	54	Транзит по техподполью	1972	1972	895,40
340	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1;2 -Респ.86--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	2	Транзит по техподполью	1972	1972	41,45
341	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1-2--до выхода Респ.86(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,125	10	Транзит по техподполью	1972	1972	259,03
342	ГРЭС-1	ЦТП-71	Респ.88--т.1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	5	Транзит по техподполью	1977	1977	103,63
343	ГРЭС-1	ЦТП-71	от т.1 Респ.88--до ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	65	Транзит по техподполью	1977	1977	1077,80
344	ГРЭС-1	ЦТП-71	от т.1 Респ.88--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	4	Транзит по техподполью	1977	1977	66,33
345	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ Энергет39--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,08	3	Транзит по техподполью	1969	1969	49,74
346	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ Энергет39--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,1	62	Транзит по техподполью	1969	1969	1285,01
347	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2 Энергет37--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,1	62	Транзит по техподполью	1969	1969	1285,01
348	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2 Энергет37--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2	Транзит по техподполью	1969	1969	33,16
349	кот № 3	ЦТП-72	Энерг.41--Энергет.41(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	53	Транзит по техподполью	1970	1970	1098,47
350	кот № 3	ЦТП-72	Энерг.45--Энергет.45	ГТС	Внутриквартальный	0,1	55	Транзит по техподполью	1970	1970	1139,92
351	кот № 3	ЦТП-72	пр.Советов 3--1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	50	Транзит по техподполью	1970	1970	1036,30
352	кот № 3	ЦТП-72	т.1 Респ.72--МТС(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	9	Транзит по техподполью	1974	1974	91,40
353	кот № 3	ЦТП-72	т.1 Респ.72--МТС(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	26	Транзит по техподполью	1974	1974	538,87
354	кот № 3	ЦТП-72	ТУ2-Респ.72--ТУ3 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2	Транзит по техподполью	1974	1974	33,16

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
355	кот № 3	ЦТП-72	ТУ2-Респ.72--ТУ3 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	73	Транзит по техподполью	1974	1974	1512,99
356	кот № 3	ЦТП-72	от вр.к ТУ2Респ.72--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	4	Транзит по техподполью	1974	1974	66,33
357	кот № 3	ЦТП-72	т.1-Респ.72--до ТУ1 Респ.72(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	1	Транзит по техподполью	1974	1974	20,73
358	кот № 3	ЦТП-72	ТУ1-Респ.72--ТУ2 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	45	Транзит по техподполью	1974	1974	932,67
359	кот № 3	ЦТП-72	от вр.к ТУ1Респ.72--до ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	3	Транзит по техподполью	1974	1974	62,18
360	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2-Р.74--ТУ2 (задвижки)	ГТС	Внутриквартальный	0	0	Транзит по техподполью	1974	1974	0,00
361	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2-Р.74--ТУ2 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	60	Транзит по техподполью	1974	1974	1243,55
362	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2-Р.74--ТУ2 (задвижки)	ГТС	Внутриквартальный	0	0	Транзит по техподполью	1974	1974	0,00
363	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ1-Р.74--ТУ1 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	6	Транзит по техподполью	1974	1974	87,05
364	кот № 3	ЦТП-72	от ТУ2-Респ.76--ТУ3(Д76)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	5	Транзит по техподполью	1974	1974	72,54
365	кот № 3	ЦТП-72	от вр. наТУ2-Респ.76--ТУ2(Д76)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	4	Транзит по техподполью	1974	1974	58,03
366	кот № 3	ЦТП-72	т.1-Респ.76(Д150)--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,15	3	Транзит по техподполью	1974	1974	216,00
367	кот № 3	ЦТП-72	т.1-Респ.76(Д133)--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,125	7	Транзит по техподполью	1974	1974	181,32
368	кот № 3	ЦТП-72	от ТУ2-Респ.76--ТУ3(Д133)	ГТС	Внутриквартальный	0,125	41	Транзит по техподполью	1974	1974	1062,00
369	ГРЭС-1	ЦТП-75	50лет ВЛКСМ2--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	146	Транзит по техподполью	1982	1982	2420,90
370	ГРЭС-1	ЦТП-77	ЦТП77 --ТК1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	24	Бесканальный	1985	1985	2064,00
371	ГРЭС-1	ЦТП-77	ЦТП77 --Ленина29(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	80	Бесканальный	1985	1985	5760,00
372	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокА)--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	304	Транзит по техподполью	1985	1985	21888,00
373	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокА)--блокВ(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	40	Бесканальный	1985	1985	2880,00
374	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокВ)--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	223	Транзит по техподполью	1985	1985	16056,00
375	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокВ)--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	81	Транзит по техподполью	1985	1985	1678,80
376	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	299	Транзит по	1985	1985	21528,00

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
								техподполью			
377	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,2	22	Транзит по техподполью	1985	1985	1892,00
378	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	202	Транзит по техподполью	1985	1985	4186,63
379	кот №14	ЦТП-82	ТК26 --Голстого,30	ГТС	Внутриквартальный	0,08	40	Транзит по техподполью	1986	1986	663,26
380	кот №14	ЦТП-82	ТК27 --Крылова,ба	ГТС	Внутриквартальный	0,05	6	Транзит по техподполью	1986	1986	60,93
381	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,015	23,3	Бесканальный	1975	1975	108,17
382	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП-84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,025	7,3	Бесканальный	1975	1975	33,89
383	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,032	144,1	Бесканальный	1975	1975	836,24
384	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,04	12,3	Бесканальный	1975	1975	98,15
385	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,065	158,5	Бесканальный	1975	1975	2299,52
386	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,1	17,5	Бесканальный	1975	1975	362,70
387	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,05	228,8	Наземный	1975	1975	2323,60
388	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,05	228,8	Наземный	1975	1975	2323,60
389	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,065	49,5	Наземный	1975	1975	718,15
390	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,1	62,5	Наземный	1975	1975	1295,37
391	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,05	803,1	Бесканальный	1975	1975	8155,96
392	ГРЭС-1	ЦТП-85	ТК-23 ул.Рабочая--ТК85-2 (ж/д Рабочая 31а)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	3,5	Бесканальный	1986	1986	301,00
393	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ13 (врезка на ул.Школьная)--врезка на РСУ (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,3	40,5	Бесканальный	1975	1975	3280,50
394	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ13 (врезка на ул.Школьная)--врезка на РСУ (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,3	226,5	Наземный	1975	1975	18346,50
395	ГРЭС-2	ЦТП-88	от врезки на ж/д Затонская 4а--Затонская 4а (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	81	Бесканальный	1975	1975	376,03
396	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК24--ж/д по ул.Пионерская 5а,7,9,10,12,14,16(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	215	Бесканальный	1975	1975	998,09
397	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Пионерская 18, 20 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	51,5	Бесканальный	1975	1975	239,08
398	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 12, 16,15,21(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	69	Бесканальный	1975	1975	700,74
399	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 12, 16,15,21(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,04	15	Бесканальный	1975	1975	119,69
400	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 12, 16,15,21(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	56	Бесканальный	1975	1975	259,97
401	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 13(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	20	Бесканальный	1975	1975	203,11

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
402	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 13(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	20	Бесканальный	1975	1975	116,06
403	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28 (ТК29)--Сургутская 2 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,04	39	Бесканальный	1975	1975	311,20
404	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28--Затонская 9,9а,9б,9в,7 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	40	Бесканальный	1975	1975	232,13
405	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28(ТК29)--Затонская 9,9а,9б,9в,7 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	28,5	Бесканальный	1975	1975	289,43
406	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28--Затонская 9,9а,9б,9в,7 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,04	15	Бесканальный	1975	1975	119,69
407	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28*--ТК29 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,3	55,5	Надземный	1975	1975	4495,50
408	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28--ТК28* (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,3	15,7	Бесканальный	1975	1975	1271,70
409	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК29--Рыбников 1, 3 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	50	Надземный	1976	1976	507,78
410	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК29--Рыбников 6 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	26	Бесканальный	1976	1976	120,70
411	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК29--Рыбников 8 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,04	44	Бесканальный	1976	1976	351,09
412	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК30--маг. Волна, Рыбников, 9 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	4	Бесканальный	1976	1976	23,21
413	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК30--маг. Волна, Рыбников, 9 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	35	Бесканальный	1976	1976	162,48
414	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--Речковзал (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	86,1	Бесканальный	1976	1976	1427,67
415	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--Речковзал (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	48,3	Надземный	1976	1976	800,89
416	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--ж/д Рыбников 12, 14 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	45	Бесканальный	1976	1976	457,00
417	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--ж/д Рыбников 12, 14 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	25	Бесканальный	1976	1976	116,06
418	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезки на ж/д Рыбников, 14а,14в,14г-- ж/д Рыбников 14а,14в,14г (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	99,5	Бесканальный	1976	1976	461,91
419	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК34--ТК35 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,3	108	Бесканальный	1976	1976	8748,00
420	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК34--ТК35 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,3	20	Надземный	1976	1976	1620,00
421	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35--ТК35*(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	18	Бесканальный	1976	1976	1296,00
422	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35*--ТК88-40 (УТ-3)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	57	Бесканальный	1976	1976	4104,00
423	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--ж/д Разв.29, Щепеткина 20а	ГТС	Внутриквартальный	0,05	16	Бесканальный	1976	1976	162,49
424	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3 (ул.Разв.)--УТ1(ул.Разв.) нет исп.	ГТС	Внутриквартальный	0,15	31,5	Бесканальный	1976	1976	2268,00
425	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3 (ул.Разв.)--УТ1(ул.Разв.) нет исп.	ГТС	Внутриквартальный	0,15	32	Надземный	1976	1976	2304,00
426	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ1 (ул.Разв.)--Щепеткина 18 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	40	Надземный	1976	1976	580,32
427	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ1 (ул.Разв.)--УТ2	ГТС	Внутриквартальный	0,15	5,5	Надземный	1976	1976	396,00
428	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ2 (ул.Разв.)--ТК21	ГТС	Внутриквартальный	0,065	22	Надземный	1976	1976	319,18
429	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ2 (ул.Разв.)--ТК21	ГТС	Внутриквартальный	0,065	17	Бесканальный	1976	1976	246,64
430	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК21 (ул.Разв.)--Разведчиков 27	ГТС	Внутриквартальный	0,05	16	Бесканальный	1976	1976	162,49
431	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ2 (ул.Разв.)--ТК22 (ул.Разведчиков)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	45	Надземный	1976	1976	3240,00
432	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3 (ул.Разв.)--Щепеткина 2	ГТС	Внутриквартальный	0,04	32	Надземный	1976	1976	255,34
433	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--ТК22а	ГТС	Внутриквартальный	0,1	78,5	Надземный	1976	1976	1626,98
434	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезки на ж/д Щепеткина, 8,12,16--ж/д Щепеткина 8, 12, 16	ГТС	Внутриквартальный	0,05	14	Надземный	1976	1976	142,18

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
435	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезки на ж/д Щепеткина, 8,12,16--ж/д Щепеткина 8, 12, 16	ГТС	Внутриквартальный	0,05	8	Бесканальный	1976	1976	81,24
436	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--ж/д Щепеткина 6, 10	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66,5	Надземный	1976	1976	675,35
437	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--ж/д Щепеткина 6, 10	ГТС	Внутриквартальный	0,032	39,5	Надземный	1976	1976	229,23
438	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--УТ2 (ул. Щепеткина )	ГТС	Внутриквартальный	0,08	76,5	Надземный	1976	1976	1268,48
439	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 8	ГТС	Внутриквартальный	0,025	6	Бесканальный	1975	1975	27,85
440	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 11	ГТС	Внутриквартальный	0,025	25	Бесканальный	1975	1975	116,06
441	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 4,5,6,7	ГТС	Внутриквартальный	0,05	59,5	Бесканальный	1975	1975	604,26
442	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 4,5,6,7	ГТС	Внутриквартальный	0,025	60	Бесканальный	1975	1975	278,54
443	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ13--ТК1 (ул.Школьная)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	100,5	Надземный	1975	1975	1666,44
444	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.27, 19--Терешковой 27 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,015	34	Бесканальный	1975	1975	157,84
445	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.7а, 7б--Терешковой 7а, 7б (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	30	Бесканальный	1975	1975	174,10
446	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.7а, 7б--Терешковой 7а, 7б (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,015	10	Бесканальный	1975	1975	46,42
447	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.7а, 7б--Терешковой 7а, 7б (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,015	10	Бесканальный	1975	1975	46,42
448	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Октябрьская 9,17,18,30,28,27,26а--Октябрьская 9,17,18,30,28,27,26а (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	325	Бесканальный	1976	1976	1508,75
449	ГРЭС-2	ЦТП-88	вр. к ж/д Школьная 1,1а,4,6а,8-12,14,14а,15,17,18--ж/д Школьная 1,1а,4,6а,8-12,14,14а,15,17,18	ГТС	Внутриквартальный	0,025	211	Бесканальный	1976	1976	979,53
450	ГРЭС-2	ЦТП-88	вр. к Школьная 19,21а,23,24,26б-в,27а,27,29,31--ж/д Школьная 19,21а,23,24,26б-в,27а,27,29,31	ГТС	Внутриквартальный	0,025	228,9	Бесканальный	1976	1976	1062,62
451	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Сург.19,23--ж/д Сургутская 19,23	ГТС	Внутриквартальный	0,025	23	Бесканальный	1975	1975	106,77
452	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35--ТК36	ГТС	Внутриквартальный	0,3	134	Бесканальный	1975	1975	10854,00
453	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35--ТК36	ГТС	Внутриквартальный	0,3	134	Бесканальный	1975	1975	10854,00
454	ГРЭС-2	ЦТП-89	ЦТП89--Школа №21	ГТС	Внутриквартальный	0,2	296	Надземный	1984	1984	25456,00
455	ГРЭС-2	ЦТП-89	ЦТП89--Школа №21	ГТС	Внутриквартальный	0,2	21	Бесканальный	1984	1984	1806,00
456	ГРЭС-2	ЦТП-89	Школа №21--ТКсущ.	ГТС	Внутриквартальный	0,2	15,2	Бесканальный	1986	1986	1307,20
457	ГРЭС-2	ЦТП-89	Школа №21--ТКсущ.	ГТС	Внутриквартальный	0,2	1038,3	Надземный	1986	1986	89293,80
458	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №777. 776	ГТС	Внутриквартальный	0,025	35	Бесканальный	1976	1976	162,48
459	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №774. 779. 780	ГТС	Внутриквартальный	0,032	35	Бесканальный	1976	1976	203,11
460	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор.	ГТС	Внутриквартальный	0,025	35	Бесканальный	1976	1976	162,48



№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
			№774. 779. 780								
461	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №774. 779. 780	ГТС	Внутриквартальный	0,05	13	Бесканальный	1976	1976	132,02
462	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №756. 759	ГТС	Внутриквартальный	0,032	50	Бесканальный	1976	1976	290,16
463	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №757.	ГТС	Внутриквартальный	0,025	65	Бесканальный	1976	1976	301,75
464	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. 754	ГТС	Внутриквартальный	0,025	131	Бесканальный	1976	1976	608,14
465	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,025	57	Наземный	1976	1976	264,61
466	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,032	321	Наземный	1976	1976	1862,83
467	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,05	22	Наземный	1976	1976	223,42
468	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,1	916	Наземный	1976	1976	18984,92
469	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,15	1012	Наземный	1976	1976	72864,00
470	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,2	168	Бесканальный	1976	1976	14448,00
471	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--ЦТП-88 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	28	Бесканальный	1979	1979	2408,00
472	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--ЦТП-88 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	971	Наземный	1979	1979	83506,00
473	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--СМП-Гидростроитель (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	567	Наземный	1979	1979	48762,00
474	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--СМП-Гидростроитель (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	36	Бесканальный	1979	1979	3096,00
475	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	0,1	583	Наземный	1972	1972	12083,20
476	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	0,08	474	Наземный	1972	1972	7859,63
477	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	0,065	196	Наземный	1972	1972	2843,57
478	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	0,025	589,6	Наземный	1972	1972	2737,10
479	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	0,05	763	Наземный	1972	1972	7748,72
480	ГРЭС-2	ЦТП-92	92--ж/д п.Взлетный линия № 1. 2. 3. 4	ГТС	Внутриквартальный	0,1	1759,04	Наземный	1970	1970	36457,69
481	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линия № 1. 2. 3. 4	ГТС	Внутриквартальный	0,032	690,58	Наземный	1970	1970	4007,57
482	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,025	158,8	Наземный	1970	1970	737,20
483	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,025	104	Наземный	1970	1970	482,80
484	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,032	1356,6	Наземный	1970	1970	7872,62
485	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,04	174	Наземный	1970	1970	1388,42
486	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3210,4	Наземный	1970	1970	32603,54
487	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,065	1990,4	Наземный	1970	1970	28876,72
488	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2467	Наземный	1970	1970	40906,56
489	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,1	1018,4	Наземный	1970	1970	21107,26
490	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,15	826,8	Наземный	1970	1970	59529,60

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
491	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,025	939	Надземный	1970	1970	4359,12
492	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,025	236	Надземный	1970	1970	1095,58
493	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,032	702	Надземный	1970	1970	4073,85
494	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,05	246	Надземный	1970	1970	2498,28
495	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,065	229	Надземный	1970	1970	3322,33
496	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,08	822	Надземный	1970	1970	13629,99
497	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,1	1322	Надземный	1970	1970	27399,64
498	ГРЭС-1	ЦТП-93	ЦТП93--до приборов учета	ГТС	Внутриквартальный	0,05	70,7	Бесканальный	1986	1986	718,00
499	ГРЭС-1	ЦТП-93	ЦТП93--до приборов учета	ГТС	Внутриквартальный	0,15	140	Бесканальный	1982	1982	10080,00
500	ГРЭС-1	ЦТП-99	Ленина 65--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	36	Транзит по техподполью	1976	1976	522,29
501	ГРЭС-1	ЦТП-99	Ленина 65/3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	58	Транзит по техподполью	1976	1976	1202,10
502	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,025	38	Бесканальный	1975	1975	176,41
503	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,025	348,2	Надземный	1975	1975	1616,45
504	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,025	64	Надземный	1975	1975	297,11
505	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,05	397,12	Надземный	1975	1975	4032,99
506	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,1	1099,2	Надземный	1975	1975	22781,91
507	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,065	380,28	Надземный	1975	1975	5517,10
508	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,065	10	Бесканальный	1975	1975	145,08
509	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,08	1266,4	Надземный	1975	1975	20998,81
510	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,08	34	Бесканальный	1975	1975	563,77
511	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,15	121,2	Надземный	1975	1975	8726,40
512	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,15	72	Бесканальный	1975	1975	5184,00
513	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,2	139	Надземный	1975	1975	11954,00
514	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	0,2	30	Бесканальный	1975	1975	2580,00
515	ПК ТС		От т.А (1ТК- до 1ТК29 п	ГТС	Т/магистраль №1	0,2	266,6	Надземный	1986	1986	22927,60

№ п/п	Котельная	Источник	Участок		Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
			28)подъём труб									
516	ПК ТС		ж.д.Набереж,80	транзит	ГТС	Т/магистраль №1	0,2	27,6	Транзит по техподполью	1986	1986	2373,60
517	ПК ТС		1Тк-35Г (УТ-5)-переход на надз.прокладку	Котельная №3	ГТС	Т/магистраль №1	0,7	123,9	Надземный	1979	1979	22178,10
518	ПК ТС		1ТК-24	до ж.д.Набереж,80	ГТС	Т/магистраль №1	0,2	53	Бесканальный	1986	1986	4558,00
519	ПК ТС		ж.д.Набереж,76	транзит	ГТС	Т/магистраль №1	0,15	22,4	Транзит по техподполью	1986	1986	1612,80
520	ПК ТС		т.Аул. Кукуевицкого	до 1ТК-31п	ГТС	Т/магистраль №1	0,5	396	Канальная	1986	1986	53856,00
521	ПК ТС		1ТК-31	до т. Б (НО-8)	ГТС	Т/магистраль №1	0,5	105,5	Бесканальный	1986	1986	14348,00
522	ПК ТС		1ТК25	Транзит ж/д Энтузиастов 53 на ЦТП1,мкр.3 п	ГТС	Т/магистраль №1	0,25	36,6	Транзит по техподполью	1985	1985	3696,60
523	кот № 1		УТ1от врезки в новую т/с	до3ТК16п	ГТС	Т/магистраль №10	0,3	396,36	Бесканальный	1977	1977	32105,16
524	ПК ТС		от точки врезки ул.Островского НЗ	до 2ТК-9 ул.Островского п	ГТС	Т/магистраль №2	0,25	1274	Бесканальный	1985	1985	128674,00
525	ПК ТС		2ТК-9-2ТК-12	до т. А по н/ю шоссе	ГТС	Т/магистраль №2	0,25	569,6	Бесканальный	1985	1985	57529,60
526	ПК ТС		2ТК-27	до 2ТК-28 ул.Профсоюзов п	ГТС	Т/магистраль №2	0,3	282	Бесканальный	1980	1980	22842,00
527	ПК ТС		2ТК-24	до 2ТК-27 ул.Профсоюзов п	ГТС	Т/магистраль №2	0,3	174,2	Бесканальный	1980	1980	14110,20
528	ПК ТС		3ТК19а	доЦТП-76,Центр п	ГТС	Т/магистраль №3	0,25	172,18	Бесканальный	1979	1979	17390,18
529	ПК ТС		50лет ВЛКСМ11А	транзит(нет исп)	ГТС	Т/магистраль №3	0,05	58	Транзит по техподполью	1984	1984	589,02
530	кот № 2		60 лет Октября 14	транзит	ГТС	Т/магистраль №4	0,08	10	Транзит по техподполью	1969	1969	165,82
531	кот № 2		Энтузиастов 45	транзит	ГТС	Т/магистраль №4	0,08	10	Транзит по техподполью	1969	1969	165,82
532	кот № 3		Энерг.31	Энерг.31	ГТС	Т/магистраль №5	0,1	32	Транзит по техподполью	1982	1982	663,23
533	кот № 3		5ТК-7	Энергетиков 31	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	7	Канальная	1982	1982	504,00
534	кот № 3		Энерг.29	1	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	25	Транзит по техподполью	1981	1981	1800,00
535	кот № 3		Энерг.29-1	Энерг.29-2	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	29	Транзит по техподполью	1981	1981	2088,00

№ п/п	Котельная	Источник	Участок		Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
536	кот № 3		Энерг.29-2	Энерг.29-3	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	30	Транзит по техподполью	1981	1981	2160,00
537	кот № 3		Энерг.29-3	Энерг.29-4	ГТС	Т/магистраль №5	0,1	30	Транзит по техподполью	1981	1981	621,78
538	кот № 3		Энерг.29-4	Энерг.29-5	ГТС	Т/магистраль №5	0,1	30	Транзит по техподполью	1981	1981	621,78
540	кот № 3		Энерг.29-6	Энерг.29-7	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	29	Транзит по техподполью	1981	1981	2088,00
541	кот № 3		Энерг.29-5	Энерг.29-6	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	30	Транзит по техподполью	1981	1981	2160,00
542	кот № 3		6ТК-14	ЦТП-65	ГТС	Т/магистраль №6	0,25	30	Канальная	1986	1986	3030,00
543	кот № 3		6ТК-25	ПС-6 п	ГТС	Т/магистраль №6	0,25	64,3	Канальная	1985	1985	6494,30
544	кот № 3		6ТК-22	22*-распаечный узел ГСК (нет исп)	ГТС	Т/магистраль №6	0,15	50	Бесканальный	1986	1986	3600,00
545	кот № 2		4ТК-1	4ТК-2	ГТС	Т/магистраль №4	0,7	70,6	Канальная	н/д	1990	12637,40
546	ГРЭС-2		ТМБ	89-ввод (нет исп)	ГТС	Т/магистраль №9	0,2	789,44	Надземный	1986	1986	67891,84
547	ГРЭС-2		ТМБ	89-ввод (нет исп)	ГТС	Т/магистраль №9	0,2	10,67	Бесканальный	1986	1986	917,62
548	кот № 2		от 4ТК39 - 4ТК42		ГТС	Т/магистраль №4	0,25	149,4	Бесканальный	1996	1996	12604
549	кот № 2		от 4ТК42 до т. врезки по пр. Набережный		ГТС	Т/магистраль №4	0,15	133,3	Бесканальный	1990	1990	12498
550	ПК ТС		от НО-8 до 1ТК42		ГТС	Т/магистраль №1	0,5	113,2	Бесканальный	1994	1994	17820
551	ПК ТС		от УП сети, 3ТК21 до 3ТК23		ГТС	Т/магистраль №3	0,5/0,4	429	Канальная	1997	1997	35572
552	ПК ТС		Тепломагистраль №1 от 1ТК44 до 1ТК46 (Участок от точки "А" до точки "Б" (ул.И.Киргбая))		ГТС	Т/магистраль №1	0,5	225	Бесканальный	1997	1997	27830
553	ПК ТС		1ТК43 до 1ТК44		ГТС	Т/магистраль №1	0,5	225	Канальная	1994	1994	23767
554	ПК ТС		1ТК42 до 1ТК43		ГТС	Т/магистраль №1	0,5	86	Канальная	1994	1994	8652
555	кот № 2		3ТК15а от т. врезки в сущ. сеть до 3ТК16		ГТС	Т/магистраль №4	0,3	226	Бесканальный	1977	1977	16634
556	ПК ТС		от НО-13 до НО-8 (1ТК42)		ГТС	Т/магистраль №1	0,5	166,8	Бесканальный	1994	1994	8438
557	ПК ТС		3ТК17 - 3ТК18		ГТС	Т/магистраль №3	0,25	163,8	Бесканальный	1986	1986	13818
558	кот № 3		от 6ТК14 - 5ТК13		ГТС	Т/магистраль №6	0,4	290	Бесканальный	1986	1986	29624
<b>ИТОГО</b>								<b>66 619,4</b>				<b>2 265 426</b>

**Таблица 11.4 – Сводные данные по объему инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей, источников по балансовой принадлежности, тыс. руб**

Теплоснабжающая организация	Источники	Тепловые сети	Всего
СГМУП «ГТС»	107 973	4 524 027	4 632 000
ООО «СГЭС»	478 200	2 397 929	2 876 129
СГМУП «Тепловик»	196 700	620 118	816 818
ЗАО «Сургутспецстой»	7 000	0	7 000
филиал ПАО «ОГК-2»-СГРЭС-1	25 000	116 000	141 000
ТСО не определена	1 393 600	2 787 419	4 181 019
<b>ИТОГО</b>	<b>2 208 473</b>	<b>10 263 295</b>	<b>12 471 768</b>

**б) предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности**

Предложения по источникам инвестиций финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы с учетом требований действующего законодательства:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее по тексту – Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения);

В качестве источников финансирования, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления мероприятий, рассмотрены следующие:

- 1) Тариф, в том числе:
  - а) амортизационные отчисления;
  - б) инвестиционная составляющая в тарифе;
  - в) прибыль, направленная на инвестиции.
- 2) Плата за подключение потребителей;
- 3) Прочие источники финансирования, в том числе:
  - а) бюджетное финансирование;
  - б) привлеченные средства.

За счет амортизационных отчислений и прочих источников финансирования могут быть реализованы мероприятия по реконструкции ветхих сетей и замене теплогенерирующего оборудования, выработавшего ресурс.

В счет платы за подключение потребителей могут быть реализованы мероприятия по увеличению тепловой мощности и строительству источников тепловой энергии, мероприятия по строительству новых участков тепловых сетей, а также реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметров.

Инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию и прибыль, направленная на инвестиции, могут быть применены для финансирования мероприятий, направленных на повышение эффективности функционирования источников тепловой энергии, систем транспорта тепловой энергии и систем теплоснабжения в целом.

Все мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, а также все мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей разделены на группы проектов в зависимости от вида и назначения предлагаемых к реализации мероприятий.

Источники финансирования определены для каждой выделенной группы проектов в разрезе по теплоснабжающим и/или теплосетевым организациям и представлены в таблицах 11.5

В г. Сургуте на момент разработки Схемы договоры на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочные договоры теплоснабжения, по которым цена определяется по соглашению сторон, и долгосрочные договоры, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, не заключались.

**Таблица 11.5 – Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование группы проектов	Источник финансирования
1	реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники
2	строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение к системе теплоснабжения, прочие источники
3	реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение к системе теплоснабжения, прочие источники
4	реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы	инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники
5	реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования	амортизационные отчисления
6	новое строительство для обеспечения существующих потребителей тепловой энергией (переключение нагрузки)	инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники

## **Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений**

*Амортизационные отчисления* — отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2016-2035 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы системы теплоснабжения потребителей, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других категорий потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

## **Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения**

Источниками инвестиций, обеспечивающими финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, являются:

- 1) инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию;
- 2) прибыль, направленная на инвестиции;
- 3) прочие источники финансирования.

При расчете инвестиционной составляющей в тарифе учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;



- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППП (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

**Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых могут быть включены в плату за подключение к системе теплоснабжения**

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

*Плата за подключение состоит из следующих составляющих:*

- расходы на строительство новых и реконструкцию существующих источников теплоснабжения;
- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения:

*«Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах*

*существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 настоящих Методических указаний».*

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения, инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.